



Make More Sustainable サステナブルインフラの「いちご」

2026年6月期 中間決算短信(インフラファンド)

2026年2月16日

インフラファンド発行者名 いちごグリーンインフラ投資法人 上場取引所 東
コード番号 9282 U R L www.ichigo-green.co.jp
代表者 (役職名) 執行役員 (氏名) 伊藤 菜々子
管理会社名 いちご投資顧問株式会社
代表者 (役職名) 代表取締役社長 (氏名) 岩井 裕志
問合せ先責任者 (役職名) 財務企画部長 (氏名) 和泉 雅大
TEL (03) 4485-5233

半期報告書提出予定日 2026年3月19日

中間決算補足説明資料作成の有無 : 有
中間決算説明会開催の有無 : 有(決算説明動画を配信予定)

(百万円未満切捨て)

1. 2026年6月期中間期の運用、資産の状況(2025年7月1日～2025年12月31日)

(1) 運用状況

(%表示は通期は対前期、対前年中間期増減率)

	営業収益		営業利益		経常利益		中間(当期)純利益	
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%
2025年12月中間期	494	△1.6	77	△14.8	53	△17.3	52	△17.5
2024年12月中間期	502	△3.1	91	△9.5	64	△10.6	64	△10.7
2025年6月期	996	△3.4	208	△10.7	155	△11.8	154	△11.9

	1口当たり 中間(当期)純利益
	円
2025年12月中間期	512
2024年12月中間期	621
2025年6月期	1,501

(注)1口当たりFF0(Funds From Operations、現金収入)

(2025年12月中間期)3,716円 (2024年12月中間期)3,757円 (2025年6月期)7,802円

※ 「1口当たりFF0」は以下の方法により算出しています。

(中間(当期)純利益+減価償却費+創立費償却+投資口交付費償却+開業費償却+固定資産除却損+資産除去債務費用±再生可能エネルギー発電設備等売却損益±特別損益)÷発行済投資口の総口数

※ 「再生可能エネルギー発電設備等」とは、後記「1. 運用状況(3)運用状況の見通し」に記載する「再生可能エネルギー発電設備等」をご参照ください。以下同じです。

(2) 財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率	1口当たり純資産
	百万円	百万円	%	円
2025年12月中間期	7,011	3,032	43.2	29,450
2024年12月中間期	7,650	3,289	43.0	31,943
2025年6月期	7,548	3,379	44.8	32,822

(3) キャッシュ・フローの状況

	営業活動による キャッシュ・フロー	投資活動による キャッシュ・フロー	財務活動による キャッシュ・フロー	現金及び現金同等物 期末残高
	百万円	百万円	百万円	百万円
2025年12月中間期	511	△46	△660	406
2024年12月中間期	502	△50	△682	638
2025年6月期	799	△194	△870	603

2. 2026年6月期通期の運用状況の予想(2025年7月1日～2026年6月30日)

(%表示は対前期増減率)

	営業収益		営業利益		経常利益		当期純利益		1口当たり 分配金 (利益超過 分配金は 含まない)	1口当たり 利益超過 分配金	1口当たり 分配金 (利益超過 分配金を含 む)
通期	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	円	円	円
	1,046	5.0	231	11.0	179	15.3	178	15.4	1,715	1,825	3,540

(参考) 1口当たり予想当期純利益(予想当期純利益÷予想期末投資口数)

(2026年6月期通期) 1,732円

※ その他

(1) 会計方針の変更・会計上の見積りの変更・修正再表示

- ① 会計基準等の改正に伴う会計方針の変更 : 無
- ② ①以外の会計方針の変更 : 無
- ③ 会計上の見積りの変更 : 無
- ④ 修正再表示 : 無

(2) 発行済投資口の総口数

① 期末発行済投資口の総口数(自己投資口を含む)

2025年12月中間期	102,966口	2024年12月中間期	102,966口	2025年6月期	102,966口
-------------	----------	-------------	----------	----------	----------

② 期末自己投資口数

2025年12月中間期	0口	2024年12月中間期	0口	2025年6月期	0口
-------------	----	-------------	----	----------	----

(注) 1口当たり中間(当期)純利益の算定の基礎となる投資口数については、21ページ「1口当たり情報に関する注記」をご参照ください。

※ 中間決算短信は公認会計士又は監査法人の中間監査の対象外です。

※ 特記事項

本書に記載されている運用状況の見通し等の将来に関する記述は、本投資法人が現在入手している情報及び合理的であると判断する一定の前提条件に基づいており、実際の運用状況等は様々な要因により大きく異なる可能性があります。また、本予想は分配金及び利益超過分配金の額を保証するものではありません。2026年6月期通期の運用状況の予想の前提条件については、6ページ「2026年6月期通期(2025年7月1日～2026年6月30日)運用状況の予想の前提条件」をご参照ください。

本投資法人は2026年2月16日に中間決算説明会を開催します。なお、当日使用する中間決算説明資料については、本書と同時に開示するとともに本投資法人のホームページに掲載します。

以 上

○目次

1. 運用状況	2
(1) 運用状況	2
(2) 決算後に生じた重要な事実	5
(3) 運用状況の見通し	5
2. 中間財務諸表	9
(1) 中間貸借対照表	9
(2) 中間損益計算書	11
(3) 中間投資主資本等変動計算書	12
(4) 中間キャッシュ・フロー計算書	14
(5) 継続企業の前提に関する注記	15
(6) 重要な会計方針に係る事項に関する注記	15
(7) 中間財務諸表に関する注記事項	16
(8) 発行済投資口の総口数の増減	22
3. 参考情報	23
(1) 運用資産等の価格に関する情報	23
(2) 資本的支出の状況	29

1. 運用状況

(1) 運用状況

① 当中間期の概況

(イ) 投資法人の主な推移

本投資法人は、投資信託及び投資法人に関する法律(昭和26年法律第198号。その後の改正を含みます。以下「投信法」といいます。)に基づき、いちご投資顧問株式会社(以下「本資産運用会社」といいます。)を設立企画人とし、また、いちご株式会社をスポンサーとして2016年6月24日に設立(出資額300百万円、発行投資口数3,000口)され、同年12月1日に株式会社東京証券取引所(以下「東京証券取引所」といいます。)インフラファンド市場に上場しました(銘柄コード9282)。上場に伴う一般募集(公募)及び第三者割当増資により、48,483口の新投資口を発行(発行総額4,654百万円)し、借入れによる調達(借入金額6,952百万円)と併せて、太陽光発電施設(注1)の取得(13発電所、総パネル出力(注2)25.83MW、取得価格(注3)合計10,018百万円)を行い、実質的な運用を開始しました。

また、翌年2017年7月には、借入れによる調達(借入金額1,475百万円)と手元資金により、山口県に所在する太陽光発電施設を取得(2発電所、総パネル出力3.60MW、取得価格合計1,469百万円)し、中国地域へのポートフォリオを拡充させました。

当中間期末時点では、15発電所、総パネル出力29.43MW、取得価格合計11,487百万円のポートフォリオを有しています。

なお、2025年12月31日現在の発行済投資口の総口数は102,966口となっています。

(注1) 「太陽光発電施設」とは、本投資法人の取得対象となり、又はなり得る太陽光発電設備(※1)及び敷地等(※2)も取得する場合は当該敷地等を総称していいます。また、本投資法人が投資・取得し運用するものとされる太陽光発電施設について言及する場合、「太陽光発電施設」には、本投資法人の運用資産の裏付けとなる太陽光発電施設を含むものとし、以下同じです。

(※1) 「太陽光発電設備」とは、再生可能エネルギー発電設備(「再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法」(平成23年法律第108号。その後の改正を含みます。以下「再エネ特措法」といいます。なお、2017年4月1日施行の電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法等の一部を改正する法律(平成28年法律第59号)による改正前の再エネ特措法を特に「平成28年改正前再エネ特措法」といい、同改正後の再エネ特措法を特に「平成28年改正後再エネ特措法」といい、2022年4月1日施行の強靱かつ持続可能な電気供給体制の確立を図るための電気事業法等の一部を改正する法律(令和2年法律第49号)による改正後の再エネ特措法を特に「令和2年改正後再エネ特措法」ということがあります。)第2条第2項に定めるものをいいます(不動産に該当するものを除きます。)。以下同じです。)のうち、太陽光をエネルギー源として発電を行うものをいいます。以下同じです。

(※2) 「敷地等」とは、本投資法人がそれを設置、保守、運用するために必要な土地・建物、土地・建物の賃借権又は土地の地上権をいいます。以下同じです。

(注2) 「パネル出力」とは、各発電設備に使用されている太陽光パネル1枚当たりの定格出力(太陽光パネルの仕様における最大出力をいいます。)をパネル総数で乗じて算出される出力をいい、ここではイー・アンド・イーソリューションズ株式会社作成のテクニカルレポート(※)の記載等に基づき、太陽光発電施設における太陽電池モジュールの最大出力を記載しています。なお、実際の発電出力は、太陽光発電施設の太陽電池モジュール容量とPCS(パワーコンディショナー)容量のいずれか小さい方の数値となるため、パネル出力よりも小さくなる可能性があります。以下同じです。

(※) 「テクニカルレポート」とは、国立研究開発法人新エネルギー・産業技術総合開発機構(NEDO)がまとめた年間時別日射量データベース等を基礎として公認会計士が設備価格を算出する際に用いる想定キャッシュ・フローの基となる発電量予測や修繕計画を専門業者が調査し、その結果を報告した書類をいいます。以下同じです。

(注3) 「取得価格」は、取得に係る諸経費、固定資産税・都市計画税相当額の精算分及び消費税等(消費税及び地方消費税をいいます。以下同じです。)相当額を含まない発電設備等売買契約書の売買金額を記載しています。以下同じです。

(ロ)投資環境と運用実績

a. 投資環境

当中間期におけるわが国経済は、企業の設備投資や賃上げが進むなか、個人消費が底堅く推移し、穏やかに回復しました。先行きについては、米国による関税引き上げや地政学リスク等によるわが国の景気への影響には注視が必要な状況にあるものの、物価上昇率の鈍化や人手不足を背景とした賃上げによる個人消費の増加や各種政策の効果により緩やかな回復が続くことが期待されています。

本投資法人が属するグリーンエネルギー(注1)を取り巻く環境においては、2025年2月に閣議決定された「第7次エネルギー基本計画」にて、2040年度に向けたエネルギー政策の中長期ロードマップが示されました。併せて、2040年度における電源構成において再生可能エネルギーを40%～50%とする目標を掲げ、主力電源化するとともに、エネルギー安定供給や脱炭素化に向けたわが国のエネルギー政策の将来像が掲げられました。

また、本投資法人は、今後は環境アセスメント対象の拡大など環境配慮義務の強化に向けた動きが加速すると見ており、再生可能エネルギー発電施設(注2)の乱開発防止や地域共生を図ることとで、より一層健全な市場環境が整うものと考えています。

なお、本投資法人が上場している東京証券取引所インフラファンド市場には、本書の日付現在、本投資法人を含めて5銘柄が上場しており、わが国のグリーンエネルギー自給や温室効果ガス排出量の削減への貢献、資産運用立国実現に向けて継続的にグリーントランスフォーメーション投資(GX投資)機会を提供することが期待されています。

(注1) 「グリーンエネルギー」とは、「環境にやさしい(=グリーン)」及び「エネルギー」からなるエネルギー源を表する造語であり、再生可能エネルギー源(再エネ特措法第2条第3項に定義される意味によります。)を含みます。以下同じです。

(注2) 「再生可能エネルギー発電施設」とは、本投資法人の取得対象となり、又はなり得る再生可能エネルギー発電設備及び敷地等も取得する場合は当該敷地等を総称していいます。また、本投資法人が投資・取得し運用するものとされる再生可能エネルギー発電施設について言及する場合、「再生可能エネルギー発電施設」には、本投資法人の運用資産の裏付けとなる再生可能エネルギー発電施設を含むものとします。以下同じです。

b. 運用実績

当中間期においては、新たな資産の取得又は保有資産の売却はなく、保有する15発電所の適切な保守・メンテナンスの実施を行い、保有資産の価値向上に努めました。

(ハ)資金調達の概要

当中間期においては、新たな資金調達はありませんでした。なお、当中間期末において約定返済(計261百万円)を行った結果、2025年12月31日現在の借入金残高は3,828百万円となり、総資産に占める有利子負債の割合(LTV)は54.6%となりました。

（二）業績及び分配の概要

上記の運用の結果、当中間期の実績として営業収益494百万円、営業利益77百万円、経常利益53百万円、中間純利益52百万円となりました。

本投資法人は1年決算であり、また、投信法上、投資法人に中間配当に相当する制度がないため、当中間期において分配を行うことはできません。分配については、通期1年間の業績に基づき実施します。その際の分配金については、本投資法人の定める分配方針（規約第38条第1項）に従い、租税特別措置法（昭和32年法律第26号。その後の改正を含みます。）第67条の15第1項に規定される「配当可能利益の額」の100分の90に相当する金額を超えるものとします。また、本投資法人が妥当と考える現預金を留保した上で、本投資法人の財務状態に悪影響を及ぼさない範囲で、当該計算期間の減価償却費の40%に相当する金額を目途として、利益を超えた金銭の分配（出資の払戻し）を原則として毎計算期間継続的に実施する方針とし、これにより投資主への還元を行います。

②下期の見通し

（イ）新規物件取得（外部成長）について

本投資法人は、2016年8月29日付のスポンサーサポート契約（その後の変更を含みます。以下同じです。）等に基づき、スポンサーであるいちご株式会社及びその連結子会社（本資産運用会社を含みます。以下、いちご株式会社及びその連結子会社を総称して「いちごグループ」といいます。）からのサポートを活用することにより、資産の拡大を図る方針です。

また、本資産運用会社がJ-REIT（注）であるいちごオフィスリート投資法人、いちごホテルリート投資法人等の資産運用を通じて培ってきた独自のネットワークを活用し、いちごグループ外の事業者が開発した再生可能エネルギー発電施設の取得を検討することで、今後の本投資法人の外部成長に資するものと考えています。

新たな太陽光発電施設の取得にあたっては、投資主の利益への影響を慎重に検討する必要があると考えています。

（注）「J-REIT」とは上場不動産投資法人をいいます。

（ロ）管理運営（内部成長）について

本投資法人は、賃借人を通じてメンテナンス業者に運営・維持管理業務を委託するとともに、オペレーター（運用資産の運営に関する事項を主導的に決定する者として東京証券取引所の有価証券上場規程及び同施行規則に定める者をいいます。以下同じです。）であるいちごECOエネルギー株式会社を通じて、メンテナンス業者を管理・監督を行っています。

いちごECOエネルギー株式会社は、北海道及び沖縄を含む日本各地で稼働する太陽光発電施設（本投資法人の保有資産を含みます。）を、統合監視システムを用いてリアルタイムに運営管理しています。その高い運営管理能力により早期に発電設備の故障を発見し、修繕することで発電ロスの低減を図ります。また、保有資産の適切な設備点検も欠かさず、必要な修繕及び設備更新を行うことで、中長期的な視点から資産価値の維持・向上と中長期的な収益の安定を図ります。

(ハ)財務戦略について

本投資法人の安定収益の確保及び運用資産の着実な成長のために、資金調達環境の動向を注視しつつ、公募増資、借入金等の資金調達を検討します。また、今後資産の新規取得等の際に借入金を調達する場合には、LTV水準等の指標を考慮しながら、金利の固定化、借入期間の長期化を図るとともに、借入先の分散等によりバンクフォーメーションの拡充を進めていき、本投資法人の財務基盤の強化を進めていきます。

(2)決算後に生じた重要な事実

該当事項はありません。

(3)運用状況の見通し

2026年6月期通期(2025年7月1日～2026年6月30日)の運用状況については、以下のとおり見込んでいます。運用状況の前提条件については、後記「2026年6月期 通期(2025年7月1日～2026年6月30日)運用状況の予想の前提条件」をご参照ください。なお、本投資法人は、発電量の季節変動を勘案し、効率的な分配金を投資主に分配することを目的として、営業期間を毎年7月1日から翌年6月末日までの1年としています。投資法人の投資口には株式の中間配当に相当する制度がないため、本投資法人が投資主に対して行う金銭の分配は、監査を受けた年次計算書類に基づき、分配可能な利益がある場合に年1回のみ行われます。

2026年6月期通期(2025年7月1日～2026年6月30日)

営業収益	1,046百万円
営業利益	231百万円
経常利益	179百万円
当期純利益	178百万円
1口当たり分配金(利益超過分配金は含まない)	1,715円
1口当たり利益超過分配金	1,825円
1口当たり分配金(利益超過分配金を含む)	3,540円

(注1)上記予想数値は、一定の前提条件の下に算出した現時点のものであり、今後の再生可能エネルギー発電設備等(注2)の取得若しくは売却、インフラ市場等の推移、金利の変動、新投資口の発行、又は本投資法人を取り巻くその他の状況の変化等により、実際の営業収益、営業利益、経常利益、当期純利益、1口当たり分配金(利益超過分配金は含まない)、1口当たり利益超過分配金及び1口当たり分配金(利益超過分配金を含む)は変動する可能性があります。また、本予想は分配金及び利益超過分配金の額を保証するものではありません。

(注2)「再生可能エネルギー発電設備等」とは、①再生可能エネルギー発電設備、②再生可能エネルギー発電設備に伴う土地・建物、土地・建物の賃借権及び土地に係る地上権、③上記①及び②に掲げる資産を信託する信託の受益権、④上記①及び②に掲げる資産に対する投資として運用することを目的とする金銭の信託の受益権及び⑤外国における上記①から④までに掲げる資産に類似するものをいいます。以下同じです。

2026年6月期 通期(2025年7月1日～2026年6月30日)運用状況の予想の前提条件

項目	前提条件
計算期間	2025年7月1日～2026年6月30日(365日)
発行済投資口の総口数	<ul style="list-style-type: none"> 本書の日付現在の発行済投資口の総口数102,966口を前提としており、2026年6月30日までに新投資口の発行等による投資口数の変動がないことを前提としています。 1口当たり分配金(利益超過分配金は含まない)、1口当たり利益超過分配金及び1口当たり分配金(利益超過分配金を含む)は、予想期末発行済投資口の総口数102,966口により算出しています。
運用資産	<ul style="list-style-type: none"> 本書の日付現在保有する太陽光発電所15物件を前提としています。 2026年6月30日までの間に運用資産の変動(新規資産の取得、保有資産の処分等)が生じないことを前提としています。 実際には保有資産以外の新規資産の取得又は保有資産の処分等により変動が生ずる可能性があります。
営業収益	<ul style="list-style-type: none"> 営業収益のうち売電収入に基づく賃貸事業収益については、運用資産の発電量が発電量予測値(P50)(※1)であることを前提として算出しています。 具体的には、基本賃料(発電量予測値(P85)(※1)に基づく想定売電収入(※2)から発電設備運営に係る想定運営管理費用(※3)を控除)に、運用資産の発電量が発電量予測値(P50)である場合の実績連動賃料(発電量予測値(P50)に基づく想定売電収入(※4)から、想定運営管理費用及び基本賃料を控除)を加算したものを基準に算出しています。なお、2026年6月30日までに無補償の出力抑制が実施されないことを前提としています。 (※1) 「発電量予測値(P50)」とは超過確率P(パーセンタイル)50の数値として各保有資産のテクニカルレポートに記載された発電電力量をいいます。また、「発電量予測値(P85)」とは、超過確率P(パーセンタイル)85の数値として各保有資産のテクニカルレポートに記載された発電電力量をいいます。 (※2) 「発電量予測値(P85)に基づく想定売電収入」とは、超過確率P(パーセンタイル)85の数値として各保有資産のテクニカルレポートに記載された発電電力量に当該保有資産に適用される調達価格を乗じた想定売電収入をいいます。 (※3) 再生可能エネルギー発電設備の運営・維持管理に関する費用(メンテナンス業者に対する報酬及び修繕費を含みます。)、オペレーター報酬、敷地等の地代、発電事業に関連して賃借人が負担する保険料、賃借人の管理に関する費用(事務管理委託料及び税務報酬を含みます。)、公租公課、その他、発電事業、再生可能エネルギー発電設備、敷地等又は賃借人に関する費用の合計額をいいます。基本賃料を算出する際に用いる「想定運営管理費用」は、現時点におけるこれらの費用の想定額を用いています。以下同じです。なお、修繕費については、資産毎に本資産運用会社が、テクニカルレポートを基に各営業期間に必要と想定した額を費用として計上しています。ただし、予想し難い要因により修繕費が増額又は追加で発生する可能性があること、定期的に発生する費用ではないこと等から、予想金額と大きく異なる結果となる可能性があります。 (※4) 実績売電収入の想定額は、超過確率P(パーセンタイル)50の数値として各保有資産のテクニカルレポートに記載された発電電力量に当該保有資産に適用される調達価格を乗じた想定売電収入を用いています。

項目	前提条件
営業収益	<ul style="list-style-type: none"> ・営業収益については、保有資産の賃貸事業収益を前提としており、保有資産の売却を前提とはしていません。 ・営業収益については、賃料の滞納又は不払いがないことを前提としています。
営業費用	<ul style="list-style-type: none"> ・上述のとおり、再生可能エネルギー発電設備の運営・維持管理に関する費用等の運営管理費用については、賃借人の売電収入から控除されるため、本投資法人の営業費用とはなりません。 ・営業費用のうち、減価償却費以外の固定資産税等については、各保有資産の前所有者等より提供を受けた情報を勘案した上で、過去の実績値を基に、費用の変動要素を反映して算出しています。 ・一般に再生可能エネルギー発電設備の所有者に対しては、原則として、固定資産税（償却資産税）が課税標準額の1.4%の税率により課されます。なお、保有資産に係る固定資産税等の総額は2026年6月期においては43百万円を想定しています。 ・減価償却費については、付随費用等を含めて定額法により算出しており、2026年6月期においては676百万円を想定しています。
営業外費用	<ul style="list-style-type: none"> ・支払利息及びその他融資関連費用として2026年6月期においては51百万円を見込んでいます。
有利子負債	<ul style="list-style-type: none"> ・2026年6月期末時点で3,636百万円の借入金残高があることを前提としています。 ・2026年6月期末の有利子負債総資産比率（LTV）は52.3%程度となる見込みです。 ・LTVの算出にあたっては、次の算式を使用しています。 有利子負債総資産比率（LTV）＝有利子負債総額÷資産総額×100

項目	前提条件
1口当たり分配金 (利益超過分配金は含まない)	<ul style="list-style-type: none"> ・1口当たり分配金(利益超過分配金は含まない)は、本投資法人の規約に定める金銭の分配の方針に従い、利益の全額を分配することを前提として算出しています。 ・賃借人の異動、発電設備等賃貸借契約の内容の変更に伴う賃料収入の変動又は予期せぬ修繕の発生等を含む種々の要因により、1口当たり分配金(利益超過分配金は含まない)は変動する可能性があります。
1口当たり 利益超過分配金	<ul style="list-style-type: none"> ・1口当たり利益超過分配金は、本投資法人の規約及び本資産運用会社の社内規程である運用ガイドラインに定める金銭の分配の方針に従い算出します。 ・本投資法人は、長期修繕計画に基づき想定される各営業期間の資本的支出の額に鑑み、長期修繕計画に影響を及ぼさず、かつ、資金需要(投資対象資産の新規取得、保有資産の維持・向上に向けて必要となる資本的支出等、本投資法人の運転資金、債務の返済及び分配金の支払い等)に対応するため、融資枠等の設定状況を勘案の上、本投資法人が妥当と考える現預金を留保した上で、本投資法人の財務状態に悪影響を及ぼさない範囲で、毎計算期間における減価償却費の40%に相当する金額を目処として、利益を超えた金銭の分配(出資の払戻し)を原則として毎計算期間継続的に実施する方針とします。 ・2026年6月期は減価償却費の27.8%に相当する金額を想定しており、2026年6月期における1口当たり利益超過分配金及び利益超過分配金総額はそれぞれ1,825円及び187百万円を見込んでいます。
その他	<ul style="list-style-type: none"> ・法令、税制、会計基準、東京証券取引所の有価証券上場規程、一般社団法人投資信託協会の規則等において、上述の予想数値に影響を与える改正が行われないことを前提としています。 ・一般的な経済動向及び不動産市況等に不測の重大な変化が生じないことを前提としています。

2. 中間財務諸表
 (1) 中間貸借対照表

(単位：千円)

	前期 (2025年6月30日)	当中間期 (2025年12月31日)
資産の部		
流動資産		
現金及び預金	603,113	406,787
営業未収入金	263,119	146,685
前払費用	35,458	16,407
未収消費税等	8,093	—
流動資産合計	909,785	569,880
固定資産		
有形固定資産		
太陽光発電設備	11,850,702	11,990,534
減価償却累計額	△5,438,555	△5,768,383
太陽光発電設備（純額）	6,412,147	6,222,151
土地	208,820	208,820
有形固定資産合計	6,620,968	6,430,972
投資その他の資産		
敷金及び保証金	10,000	10,000
長期前払費用	7,796	929
繰延税金資産	9	10
投資その他の資産合計	17,806	10,939
固定資産合計	6,638,775	6,441,911
資産合計	7,548,560	7,011,792

（単位：千円）

	前期 (2025年6月30日)	当中間期 (2025年12月31日)
負債の部		
流動負債		
営業未払金	31,372	121,070
1年内返済予定の長期借入金	453,593	3,192,372
未払金	37,394	20,630
未払費用	86	80
未払法人税等	612	653
未払消費税等	7,155	5,912
その他	1,993	2,134
流動負債合計	532,207	3,342,853
固定負債		
長期借入金	3,636,708	636,508
固定負債合計	3,636,708	636,508
負債合計	4,168,916	3,979,362
純資産の部		
投資主資本		
出資総額	4,954,368	4,954,368
出資総額控除額	△1,729,416	△1,974,784
出資総額（純額）	3,224,951	2,979,583
剰余金		
中間未処分利益又は中間未処理損失（△）	154,692	52,846
剰余金合計	154,692	52,846
投資主資本合計	3,379,644	3,032,429
純資産合計	※1 3,379,644	※1 3,032,429
負債純資産合計	7,548,560	7,011,792

(2) 中間損益計算書

(単位：千円)

	前中間期 自 2024年 7月 1日 至 2024年12月31日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
営業収益		
再生可能エネルギー発電設備等の賃貸収入	※1 502,452	※1 494,366
営業収益合計	502,452	494,366
営業費用		
再生可能エネルギー発電設備等の賃貸費用	※1, ※2 350,544	※1, ※2 353,079
資産運用報酬	20,340	19,469
資産保管手数料	1,761	1,761
一般事務委託手数料	5,516	5,990
役員報酬	4,200	4,200
その他営業費用	28,680	31,949
営業費用合計	411,042	416,451
営業利益	91,409	77,914
営業外収益		
受取利息	70	637
未払分配金戻入	450	341
還付加算金	1	10
営業外収益合計	521	989
営業外費用		
支払利息	17,631	15,789
融資関連費用	9,554	9,554
営業外費用合計	27,186	25,344
経常利益	64,744	53,559
税引前中間純利益	64,744	53,559
法人税、住民税及び事業税	706	751
法人税等調整額	△0	△0
法人税等合計	706	750
中間純利益	64,037	52,808
前期繰越利益	66	38
中間未処分利益又は中間未処理損失（△）	64,104	52,846

(3) 中間投資主資本等変動計算書

前中間期（自 2024年7月1日 至 2024年12月31日）

（単位：千円）

	投資主資本				
	出資総額			剰余金	
	出資総額	出資総額 控除額	出資総額 (純額)	中間未処分利 益又は中間未 処理損失 (△)	剰余金合計
当期首残高	4,954,368	△1,486,417	3,467,950	175,623	175,623
当中間期変動額					
利益超過分配		△242,999	△242,999		—
剰余金の配当			—	△175,557	△175,557
中間純利益			—	64,037	64,037
当中間期変動額合計	—	△242,999	△242,999	△111,519	△111,519
当中間期末残高	4,954,368	△1,729,416	3,224,951	64,104	64,104

	投資主資本	純資産合計
	投資主資本 合計	
当期首残高	3,643,574	3,643,574
当中間期変動額		
利益超過分配	△242,999	△242,999
剰余金の配当	△175,557	△175,557
中間純利益	64,037	64,037
当中間期変動額合計	△354,519	△354,519
当中間期末残高	3,289,055	3,289,055

当中間期（自 2025年7月1日 至 2025年12月31日）

（単位：千円）

	投資主資本				
	出資総額			剰余金	
	出資総額	出資総額 控除額	出資総額 (純額)	中間未処分利 益又は中間未 処理損失 (△)	剰余金合計
当期首残高	4,954,368	△1,729,416	3,224,951	154,692	154,692
当中間期変動額					
利益超過分配		△245,367	△245,367		—
剰余金の配当			—	△154,654	△154,654
中間純利益			—	52,808	52,808
当中間期変動額合計	—	△245,367	△245,367	△101,846	△101,846
当中間期末残高	4,954,368	△1,974,784	2,979,583	52,846	52,846

	投資主資本	純資産合計
	投資主資本 合計	
当期首残高	3,379,644	3,379,644
当中間期変動額		
利益超過分配	△245,367	△245,367
剰余金の配当	△154,654	△154,654
中間純利益	52,808	52,808
当中間期変動額合計	△347,214	△347,214
当中間期末残高	3,032,429	3,032,429

(4) 中間キャッシュ・フロー計算書

(単位：千円)

	前中間期 自 2024年 7月 1日 至 2024年12月31日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
営業活動によるキャッシュ・フロー		
税引前中間純利益	64,744	53,559
減価償却費	322,889	329,828
受取利息	△70	△637
支払利息	17,631	15,789
営業未収入金の増減額（△は増加）	104,771	116,434
未収消費税等の増減額（△は増加）	1,269	8,093
前払費用の増減額（△は増加）	20,275	19,051
長期前払費用の増減額（△は増加）	8,054	6,867
未払消費税等の増減額（△は減少）	△441	△1,243
営業未払金の増減額（△は減少）	△66	△3,322
未払金の増減額（△は減少）	△17,454	△16,764
その他	△450	△598
小計	521,154	527,057
利息の受取額	70	637
利息の支払額	△17,739	△15,795
法人税等の支払額	△700	△710
営業活動によるキャッシュ・フロー	502,785	511,190
投資活動によるキャッシュ・フロー		
有形固定資産の取得による支出	△50,655	△46,811
投資活動によるキャッシュ・フロー	△50,655	△46,811
財務活動によるキャッシュ・フロー		
長期借入金の返済による支出	△264,325	△261,421
利益分配金の支払額	△175,207	△154,368
利益超過分配金の支払額	△242,515	△244,914
財務活動によるキャッシュ・フロー	△682,049	△660,704
現金及び現金同等物の増減額（△は減少）	△229,919	△196,325
現金及び現金同等物の期首残高	868,874	603,113
現金及び現金同等物の中間期末残高	※1 638,955	※1 406,787

(5) 継続企業の前提に関する注記
該当事項はありません。

(6) 重要な会計方針に係る事項に関する注記

1. 固定資産の減価償却の方法	<p>(1) 有形固定資産 定額法を採用しています。 なお、主たる有形固定資産の減価償却期間は以下のとおりであり、固定価格買取制度の残存期間と同等の月数です。 太陽光発電設備 202か月～226か月</p> <p>(2) 長期前払費用 定額法を採用しています。</p>
2. 収益及び費用の計上基準	<p>(1) 収益に関する計上基準 本投資法人の顧客との契約から生じる収益に関する主な履行義務の内容及び当該履行義務を充足する通常の時点（収益を認識する通常の時点）は以下のとおりです。 再生可能エネルギー発電設備等の売却 再生可能エネルギー発電設備等の売却については、再生可能エネルギー発電設備等の売却に係る契約に定められた引渡義務を履行することにより、顧客である買主が当該再生可能エネルギー発電設備等の支配を獲得した時点で収益計上を行います。</p> <p>(2) 固定資産税等の処理方法 保有する再生可能エネルギー発電設備等に係る固定資産税、都市計画税及び償却資産税等については、賦課決定された税額のうち当該計算期間に対応する額を賃貸費用として費用処理する方法を採用しています。 なお、再生可能エネルギー発電設備等の取得に伴い、本投資法人が負担すべき初年度の固定資産税等相当額については、費用として計上せず再生可能エネルギー発電設備等の取得原価に算入しています。</p>
3. ヘッジ会計の方法	<p>(1) ヘッジ会計の方法 特例処理の要件を満たす金利スワップについては、特例処理を採用しています。</p> <p>(2) ヘッジ手段とヘッジ対象 ヘッジ手段 金利スワップ取引 ヘッジ対象 借入金金利</p> <p>(3) ヘッジ方針 本投資法人はリスク管理規程に基づき、投資法人規約に規定するリスクをヘッジする目的でデリバティブ取引を行っています。</p> <p>(4) ヘッジの有効性評価の方法 金利スワップは特例処理の要件を満たしているため、有効性の評価は省略しています。</p>
4. 中間キャッシュ・フロー計算書における資金（現金及び現金同等物）の範囲	<p>中間キャッシュ・フロー計算書における資金（現金及び現金同等物）は、手許現金及び随時引き出し可能な預金並びに容易に換金可能であり、かつ、価値の変動について僅少なりリスクしか負わない取得日から3か月以内に償還期限の到来する短期投資からなっています。</p>
5. その他中間財務諸表作成のための基本となる重要な事項	<p>控除対象外消費税等の処理方法 資産の取得に係る控除対象外消費税等は、各資産の取得原価に算入しています。</p>

(7) 中間財務諸表に関する注記事項

(中間貸借対照表に関する注記)

※1. 投資信託及び投資法人に関する法律第67条第4項に定める最低純資産額

前 期 (2025年6月30日)	当中間期 (2025年12月31日)
50,000千円	50,000千円

(中間損益計算書に関する注記)

※1. 再生可能エネルギー発電設備等賃貸事業損益の内訳

(単位:千円)

	前中間期 自 2024年 7月 1日 至 2024年12月31日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
A. 再生可能エネルギー発電設備等賃貸事業収益		
再生可能エネルギー発電設備等の賃貸収入		
(基本賃料)	438,793	426,518
(実績連動賃料)	63,658	67,847
再生可能エネルギー発電設備等賃貸事業収益合計	502,452	494,366
B. 再生可能エネルギー発電設備等賃貸事業費用		
再生可能エネルギー発電設備等の賃貸費用		
(公租公課)	26,180	23,251
(減価償却費)	322,889	329,828
(その他費用)	1,474	—
再生可能エネルギー発電設備等賃貸事業費用合計	350,544	353,079
C. 再生可能エネルギー発電設備等賃貸事業損益 (A-B)	151,907	141,286

※2. 減価償却実施額は、次のとおりです。

(単位:千円)

	前中間期 自 2024年 7月 1日 至 2024年12月31日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
有形固定資産	322,889	329,828

(中間投資主資本等変動計算書に関する注記)

	前中間期 自 2024年 7月 1日 至 2024年12月31日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
発行可能投資口総口数及び発行済投資口の 総口数		
発行可能投資口総口数	10,000,000口	10,000,000口
発行済投資口の総口数	102,966口	102,966口

(中間キャッシュ・フロー計算書に関する注記)

※1. 現金及び現金同等物の中間期末残高と中間貸借対照表に掲記されている科目の金額との関係

	前中間期 自 2024年 7月 1日 至 2024年12月31日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
現金及び預金	638,955千円	406,787千円
現金及び現金同等物	638,955千円	406,787千円

（金融商品に関する注記）

金融商品の時価等に関する事項

2025年6月30日における貸借対照表計上額、時価及びこれらの差額については、次のとおりです。

なお、「現金及び預金」及び「営業未収入金」は短期間で決済されるため時価が帳簿価額に近似するものであることから、記載を省略しています。

（単位：千円）

	貸借対照表計上額	時価	差額
(1) 1年内返済予定の長期借入金	453, 593	452, 299	△1, 293
(2) 長期借入金	3, 636, 708	3, 614, 657	△22, 051
負債合計	4, 090, 301	4, 066, 957	△23, 344
(3) デリバティブ取引	—	—	—

（注）金融商品の時価の算定方法及びデリバティブ取引に関する事項

(1) 1年内返済予定の長期借入金 (2) 長期借入金

変動金利による長期借入金は、金利が一定期間毎に更改される条件で借入を行っているため、時価は帳簿価額と近似していると考えられることから、当該帳簿価額によっています。なお、変動金利による長期借入金で金利スワップの特例処理の対象としているものは（後記「デリバティブ取引に関する注記」参照）、当該金利スワップと一体として処理された元利金の合計額を、同様の借入を行った場合に適用される合理的に見積もられる利率で割り引いて算定する方法によっています。

(3) デリバティブ取引

後記「デリバティブ取引に関する注記」をご参照ください。

2025年12月31日における中間貸借対照表計上額、時価及びこれらの差額については、次のとおりです。

なお、「現金及び預金」及び「営業未収入金」は短期間で決済されるため時価が帳簿価額に近似するものであることから、記載を省略しています。

（単位：千円）

	中間貸借対照表計上額	時価	差額
(1) 1年内返済予定の長期借入金	3, 192, 372	3, 172, 318	△20, 054
(2) 長期借入金	636, 508	629, 807	△6, 700
負債合計	3, 828, 880	3, 802, 126	△26, 754
(3) デリバティブ取引	—	—	—

（注）金融商品の時価の算定方法及びデリバティブ取引に関する事項

(1) 1年内返済予定の長期借入金 (2) 長期借入金

変動金利による長期借入金は、金利が一定期間毎に更改される条件で借入を行っているため、時価は帳簿価額と近似していると考えられることから、当該帳簿価額によっています。なお、変動金利による長期借入金で金利スワップの特例処理の対象としているものは（後記「デリバティブ取引に関する注記」参照）、当該金利スワップと一体として処理された元利金の合計額を、同様の借入を行った場合に適用される合理的に見積もられる利率で割り引いて算定する方法によっています。

(3) デリバティブ取引

後記「デリバティブ取引に関する注記」をご参照ください。

(デリバティブ取引に関する注記)

1. ヘッジ会計が適用されていないもの

前期（2025年6月30日）及び当中間期（2025年12月31日）において、該当事項はありません。

2. ヘッジ会計が適用されているもの

前期（2025年6月30日）

（単位：千円）

ヘッジ会計の方法	デリバティブ取引 の種類等	主なヘッジ 対象	契約金額等		時価	当該時価 の 算定方法
				うち1年超		
金利スワップの 特例処理	金利スワップ取引 支払固定・受取変動	長期借入金	4,090,996	3,637,326	(注)	—

(注) 金利スワップの特例処理によるものは、ヘッジ対象とされている1年内返済予定の長期借入金及び長期借入金と一体として処理されているため、その時価は、「金融商品に関する注記 金融商品の時価等に関する事項」における (1) 1年内返済予定の長期借入金及び (2) 長期借入金の時価に含めて記載しています。

当中間期（2025年12月31日）

（単位：千円）

ヘッジ会計の方法	デリバティブ取引 の種類等	主なヘッジ 対象	契約金額等		時価	当該時価 の 算定方法
				うち1年超		
金利スワップの 特例処理	金利スワップ取引 支払固定・受取変動	長期借入金	3,829,531	636,617	(注)	—

(注) 金利スワップの特例処理によるものは、ヘッジ対象とされている1年内返済予定の長期借入金及び長期借入金と一体として処理されているため、その時価は、「金融商品に関する注記 金融商品の時価等に関する事項」における (1) 1年内返済予定の長期借入金及び (2) 長期借入金の時価に含めて記載しています。

（賃貸等不動産に関する注記）

本投資法人は、再生可能エネルギー発電設備等を保有しています。これらの中間貸借対照表計上額（貸借対照表計上額）、期中増減額及び時価は、以下のとおりです。

（単位：千円）

用途		前期 自 2024年 7月 1日 至 2025年 6月30日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
太陽光発電設備等	中間貸借対照表計上額 （貸借対照表計上額）		
	期首残高	7,062,937	6,620,968
	期中増減額	△441,969	△189,996
	中間期末（期末）残高	6,620,968	6,430,972
	中間期末（期末）評価額	7,292,000	7,292,000

（注1） 本投資法人の保有している不動産は、再生可能エネルギー発電設備の用に供する不動産であるため、中間貸借対照表計上額（貸借対照表計上額）及び中間期末（期末）評価額については、再生可能エネルギー発電設備及び不動産の一体の金額を記載しています。

（注2） 中間貸借対照表計上額（貸借対照表計上額）は、取得原価から減価償却累計額を控除した金額であります。

（注3） 賃貸等不動産の期中増減額のうち、前期の主な減少理由は減価償却費によるものです。当中間期の主な減少理由は減価償却費によるものです。

（注4） 前期末評価額は、PwCサステナビリティ合同会社より取得した2025年6月30日を価格時点とするバリュエーションレポートに記載されたレンジによる評価額から、本投資法人が投資法人規約第35条第2項第1号に従い算出した中間値の合計額を記載しています。当中間期末評価額は、PwCサステナビリティ合同会社より取得したバリュエーションレポートに記載されたレンジによる評価額から、本投資法人が投資法人規約第35条第2項第1号に従い算出した中間値の合計額を記載しています。なお、バリュエーションレポートにおける価格時点は2025年6月30日ですが、当該価格時点から一定の評価額や適切に市場価格を反映していると考えられる指標に重要な変動が生じていないため、当該価格時点における評価額を当中間期末評価額としています。

なお、再生可能エネルギー発電設備等に関する損益は、「中間損益計算書に関する注記」に記載しています。

(セグメント情報等に関する注記)

(セグメント情報)

本投資法人は、再生可能エネルギー発電設備等の賃貸事業の単一セグメントであるため、記載を省略しています。

(関連情報)

前中間期（自 2024年7月1日 至 2024年12月31日）

1. 製品及びサービスごとの情報

単一の製品・サービスの区分の外部顧客への営業収益が中間損益計算書の営業収益の90%を超えるため、記載を省略しています。

2. 地域ごとの情報

(1) 営業収益

本邦の外部顧客への営業収益が中間損益計算書の営業収益の90%を超えるため、記載を省略しています。

(2) 有形固定資産

本邦に所在している有形固定資産の金額が中間貸借対照表の有形固定資産の金額の90%を超えるため、記載を省略しています。

3. 主要な顧客に関する情報

(単位：千円)

顧客の名称又は氏名	営業収益	関連するセグメント名
いちごECO名護二見発電所合同会社	149,320	再生可能エネルギー発電設備等の賃貸事業

当中間期（自 2025年7月1日 至 2025年12月31日）

1. 製品及びサービスごとの情報

単一の製品・サービスの区分の外部顧客への営業収益が中間損益計算書の営業収益の90%を超えるため、記載を省略しています。

2. 地域ごとの情報

(1) 営業収益

本邦の外部顧客への営業収益が中間損益計算書の営業収益の90%を超えるため、記載を省略しています。

(2) 有形固定資産

本邦に所在している有形固定資産の金額が中間貸借対照表の有形固定資産の金額の90%を超えるため、記載を省略しています。

3. 主要な顧客に関する情報

(単位：千円)

顧客の名称又は氏名	営業収益	関連するセグメント名
いちごECO名護二見発電所合同会社	147,552	再生可能エネルギー発電設備等の賃貸事業

（1口当たり情報に関する注記）

	前期 (2025年6月30日)	当中間期 (2025年12月31日)
1口当たり純資産額	32,822円	29,450円

1口当たり中間純利益の算定上の基礎は、以下のとおりです。

	前中間期 自 2024年 7月 1日 至 2024年12月31日	当中間期 自 2025年 7月 1日 至 2025年12月31日
1口当たり中間純利益 (円)	621	512
中間純利益 (千円)	64,037	52,808
普通投資主に帰属しない金額 (千円)	—	—
普通投資口に係る中間純利益 (千円)	64,037	52,808
期中平均投資口数 (口)	102,966	102,966

(注1) 1口当たり中間純利益は、中間純利益を日数加重平均投資口数で除することにより算定しています。

(注2) 潜在投資口調整後1口当たり中間純利益については、潜在投資口がないため記載していません。

（重要な後発事象に関する注記）

該当事項はありません。

（開示の省略）

リース取引、有価証券、資産除去債務及び収益認識に関する注記事項については、中間決算短信における開示の必要性が大きいと考えられるため開示を省略しています。

(8) 発行済投資口の総口数の増減

最近5年間の発行済投資口の総口数及び出資総額（純額）の増減は、以下のとおりです。

年月日	摘要	発行済投資口の総口数 (口)		出資総額（純額） (百万円) (注1)		備考
		増減	残高	増減	残高	
2021年9月21日	利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）	—	102,966	△226	3,922	(注2)
2022年9月21日	利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）	—	102,966	△226	3,696	(注3)
2023年9月21日	利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）	—	102,966	△228	3,467	(注4)
2024年9月20日	利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）	—	102,966	△242	3,224	(注5)
2025年9月19日	利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）	—	102,966	△245	2,979	(注6)

(注1) 出資総額から出資総額控除額を差し引いた金額を記載しています。

(注2) 2021年8月13日開催の本投資法人役員会において、第6期（2021年6月期）に係る金銭の分配として、1口当たり2,195円の利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）を行うことを決議し、2021年9月21日よりその支払を開始しました。

(注3) 2022年8月10日開催の本投資法人役員会において、第7期（2022年6月期）に係る金銭の分配として、1口当たり2,195円の利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）を行うことを決議し、2022年9月21日よりその支払を開始しました。

(注4) 2023年8月10日開催の本投資法人役員会において、第8期（2023年6月期）に係る金銭の分配として、1口当たり2,221円の利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）を行うことを決議し、2023年9月21日よりその支払を開始しました。

(注5) 2024年8月14日開催の本投資法人役員会において、第9期（2024年6月期）に係る金銭の分配として、1口当たり2,360円の利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）を行うことを決議し、2024年9月20日よりその支払を開始しました。

(注6) 2025年8月14日開催の本投資法人役員会において、第10期（2025年6月期）に係る金銭の分配として、1口当たり2,383円の利益を超える金銭の分配（税法上の出資等減少分配に該当する出資の払戻し）を行うことを決議し、2025年9月19日よりその支払を開始しました。

3. 参考情報

(1) 運用資産等の価格に関する情報

①本投資法人の資産の構成

資産の種類	地域 (注1)	2025年6月期 (2025年6月30日)		2026年6月期中間期 (2025年12月31日)	
		保有総額 (百万円) (注2)	対総資産比率 (%)	保有総額 (百万円) (注2)	対総資産比率 (%)
再生可能エネルギー 発電設備等	北海道	1,962	26.0	1,933	27.6
	関東	270	3.6	254	3.6
	中部	304	4.0	299	4.3
	中国	915	12.1	877	12.5
	四国	962	12.7	919	13.1
	九州	294	3.9	298	4.3
	沖縄	1,911	25.3	1,846	26.3
小計		6,620	87.7	6,430	91.7
預金・その他資産		927	12.3	580	8.3
資産総額計		7,548	100.0	7,011	100.0

(注1) 「地域」は、下記によります。

北海道 : 北海道

関東 : 茨城県、栃木県、群馬県、埼玉県、千葉県、東京都、神奈川県

中部 : 新潟県、富山県、石川県、福井県、山梨県、長野県、岐阜県、静岡県、愛知県

中国 : 鳥取県、島根県、岡山県、広島県、山口県

四国 : 徳島県、香川県、愛媛県、高知県

九州 : 福岡県、佐賀県、長崎県、熊本県、大分県、宮崎県、鹿児島県

沖縄 : 沖縄県

(注2) 「保有総額」は中間期末（期末）時点の中間貸借対照表計上額（貸借対照表計上額）（減価償却後の帳簿価額）によっています。

②本投資法人の投資資産

a. 所在地、面積、調達価格等

本投資法人の保有する再生可能エネルギー発電設備等の所在地、敷地面積、調達価格、認定日、調達期間満了日は以下のとおりです。

(2025年12月31日現在)

発電施設番号	設備の区分等	発電施設名称	所在地	敷地面積 (㎡) (注1)	調達価格 (円/kWh) (注2)	認定日 (注3)	調達期間 満了日 (注4)
E-01	太陽光 発電施設	いちご桐生奥沢 ECO発電所	群馬県桐生市新里町 奥沢字日光613番4	27,588.00	40	2013年 2月14日	2033年 9月29日
E-02	太陽光 発電施設	いちご元紋別 ECO発電所	北海道紋別市元紋別 43番7他12筆	48,946.89	40	2012年 7月4日	2034年 2月2日
E-03	太陽光 発電施設	いちご室蘭八丁平 ECO発電所	北海道室蘭市八丁平 三丁目43番2	35,801.00 (注5)	40	2013年 2月15日	2034年 3月2日
E-04	太陽光 発電施設	いちご遠軽清川 ECO発電所	北海道紋別郡遠軽町 清川57番1他1筆	27,164.16	40	2013年 3月4日	2034年 3月3日
E-05	太陽光 発電施設	いちご伊予中山町出渕 ECO発電所	愛媛県伊予市中山町出渕 2番耕地249番1他63筆	26,260.77	40	2012年 7月11日	2034年 4月1日
E-06	太陽光 発電施設	いちご中標津緑ヶ丘 ECO発電所	北海道標津郡中標津町緑町 北三丁目1番3他8筆	54,870.00	40	2013年 2月19日	2034年 11月3日
E-07	太陽光 発電施設	いちご安平遠浅 ECO発電所	北海道勇払郡安平町 遠浅691番3他3筆	29,730.72	40	2012年 7月4日	2034年 12月1日
E-08	太陽光 発電施設	いちご豊頃 ECO発電所	北海道中川郡豊頃町 豊頃473番1	29,004.00	40	2013年 2月22日	2034年 12月3日
E-09	太陽光 発電施設	いちご名護二見 ECO発電所	沖縄県名護市字二見 スギンダ240番19	146,217.00	40	2013年 3月15日	2035年 2月1日
E-10	太陽光 発電施設	いちご遠軽東町 ECO発電所	北海道紋別郡遠軽町 東町四丁目9番2他2筆	46,329.00	40	2013年 2月15日	2035年 2月2日
E-11	太陽光 発電施設	いちご高松国分寺町 新居ECO発電所	香川県高松市国分寺町新居 字大平3793番146他40筆	79,340.00	36	2014年 2月20日	2035年 6月1日
E-12	太陽光 発電施設	いちご都城安久町 ECO発電所	宮崎県都城市 安久町4216番5	94,165.00	36	2014年 2月14日	2035年 7月7日
E-13	太陽光 発電施設	いちご豊川御津町 佐脇浜ECO発電所	愛知県豊川市御津町 佐脇浜二号地1番40	19,393.00	32	2015年 2月13日	2035年 9月15日
E-14	太陽光 発電施設	いちご山口秋穂西 ECO発電所	山口県山口市秋穂西 字南横浜3330番1他15筆	19,815.38	40	2013年 3月12日	2035年 12月6日
E-15	太陽光 発電施設	いちご山口佐山 ECO発電所	山口県山口市佐山 字浜附二2460番4他2筆	43,621.00	36	2014年 3月17日	2036年 4月5日

(注1) 「敷地面積」は、登記簿上の記載に基づいており、現況とは一致しない場合があります。

(注2) 「調達価格」は、各保有資産に係る太陽光発電設備における調達価格（ただし、消費税等の額に相当する額を除きます。）を記載しています。

(注3) 「認定日」は、各保有資産に係る太陽光発電設備について平成28年改正前再エネ特措法第6条第1項に基づく設備認定を受けた日を記載しています。

(注4) 「調達期間満了日」は、各保有資産に係る太陽光発電設備における調達期間の満了日を記載しています。

(注5) 借地権者（いちごECO室蘭八丁平発電所合同会社）は、電柱3本を設置するために借地権設定者（室蘭市）が所有する隣地の一部も併せて賃借していますが、当該賃借部分の面積は含まれていません。

b. 取得価格、当中間期末評価価値、当中間期末帳簿価額等

本投資法人の保有する再生可能エネルギー発電設備等の認定事業者の名称、特定契約の相手方の名称、取得価格、当中間期末評価価値、インフラ資産等の資産の評価に関する事項、当中間期末帳簿価額は以下のとおりです。

(2025年12月31日現在)

発電 施設 番号	発電施設名称	認定事業者の名称	特定契約の 相手方 の名称	取得 価格 (百万円)	当中間 期末 評価 価値 (百万円) (注1)	インフラ資産等 の資産の評価に 関する事項 (百万円) (注2) (上段：設備) (下段：不動産)	当中間 期末 帳簿価額 (百万円) (注3)
E-01	いちご桐生奥沢 ECO発電所	いちごECO桐生奥沢 発電所合同会社	東京電力エナ ジーパートナ ー株式会社	489	300	300	254
						—	—
E-02	いちご元紋別 ECO発電所	いちごECO元紋別 発電所合同会社	北海道電力 株式会社	495	304	304	269
						—	—
E-03	いちご室蘭八丁平 ECO発電所	いちごECO室蘭八丁平 発電所合同会社	北海道電力 株式会社	467	286	286	258
						—	—
E-04	いちご遠軽清川 ECO発電所	いちご遠軽清川 ECO発電所合同会社	北海道電力 株式会社	398	229	229	224
						—	—
E-05	いちご伊予中山町出淵 ECO発電所	いちごECO伊予中山町 出淵発電所合同会社	四国電力 株式会社	471	291	291	240
						—	—
E-06	いちご中標津緑ヶ丘 ECO発電所	いちご中標津緑ヶ丘 ECO発電所合同会社	北海道電力 株式会社	770	465	465	427
						—	—
E-07	いちご安平遠浅 ECO発電所	いちご安平遠浅 ECO発電所合同会社	北海道電力 株式会社	441	272	272	246
						—	—
E-08	いちご豊頃 ECO発電所	いちご豊頃 ECO発電所合同会社	北海道電力 株式会社	434	282	282	235
						—	—
E-09	いちご名護二見 ECO発電所	いちごECO名護二見 発電所合同会社	沖縄電力 株式会社	3, 425	2, 202	2, 202	1, 846
						—	—
E-10	いちご遠軽東町 ECO発電所	いちご遠軽東町 ECO発電所合同会社	北海道電力 株式会社	464	275	275	272
						—	—
E-11	いちご高松国分寺町 新居ECO発電所	いちごECOエナジー 株式会社	四国電力 株式会社	1, 124	727	632	546
						94	133
E-12	いちご都城安久町 ECO発電所	いちご都城安久町 ECO発電所合同会社	九州電力株式 会社	517	330	330	298
						—	—
E-13	いちご豊川御津町 佐脇浜ECO発電所	いちご豊川御津町 佐脇浜ECO発電所合同 会社	中部電力 ミライズ 株式会社	523	308	308	299
						—	—
E-14	いちご山口秋穂西 ECO発電所	いちご山口秋穂西 ECO発電所合同会社	中国電力 株式会社	544	385	316	270
						68	75

発電 施設 番号	発電施設名称	認定事業者の名称	特定契約の 相手方 の名称	取得 価格 (百万円)	当中間 期末 評価 価値 (百万円) (注1)	インフラ資産等 の資産の評価に 関する事項 (百万円) (注2) (上段：設備) (下段：不動産)	当中間 期末 帳簿価額 (百万円) (注3)
E-15	いちご山口佐山 ECO発電所	いちご山口佐山 ECO発電所合同会社	中国電力 株式会社	925	633	633	531
						—	—
合計				11, 487	7, 292	7, 128	6, 222
						163	208

(注1) 「当中間期末評価価値」は、PwCサステナビリティ合同会社より取得したバリュエーションレポートに記載されたレンジによる評価額から、本投資法人が投資法人規約第35条第2項第1号に従い算出した中間値を記載しています。なお、バリュエーションレポートにおける価格時点は2025年6月30日ですが、当該価格時点から一定の評価額や適切に市場価格を反映していると考えられる指標に重要な変動が生じていないため、当該価格時点における評価額を当中間期末評価価値としています。

(注2) 「インフラ資産等の資産の評価に関する事項」の上段には、上記（注1）に記載のレンジにより算出した再生可能エネルギー発電設備及び不動産を含む一体の中間期末評価額から本投資法人が投資法人規約第35条第2項第1号に従い算出した中間値より、大和不動産鑑定株式会社が算出した不動産鑑定評価額を控除した想定再生可能エネルギー発電設備の評価額を記載しており、下段には大和不動産鑑定株式会社が作成した不動産鑑定評価書に記載の金額を記載しています。なお、不動産鑑定評価書における評価基準日は2025年6月30日ですが、当該評価基準日から一定の評価額や適切に市場価格を反映していると考えられる指標に重要な変動が生じていないため、当該評価基準日における不動産鑑定評価額を当中間期末評価額としています。

(注3) 「当中間期末帳簿価額」の上段には、再生可能エネルギー発電設備の当中間期末帳簿価額を、下段には不動産の当中間期末帳簿価額を記載しています。

c. 個別投資資産の収支状況

本投資法人が保有する個別の再生可能エネルギー発電設備等の当中間期における収支状況は以下のとおりです。

（単位：千円）

発電施設番号	ポート フォリオ 合計	E-01	E-02	E-03	E-04
発電施設名称		いちご 桐生奥沢 ECO発電所	いちご 元紋別 ECO発電所	いちご 室蘭八丁平 ECO発電所	いちご 遠軽清川 ECO発電所
①賃貸事業収益	494,366	23,749	21,716	19,226	16,494
基本賃料	426,518	17,190	16,939	15,364	12,618
実績連動賃料	67,847	6,559	4,776	3,861	3,876
②賃貸事業費用 （減価償却費 を除く）	23,251	990	983	965	843
固定資産税	493	—	—	—	—
償却資産税	22,757	990	983	965	843
③NOI	471,114	22,759	20,732	18,261	15,651
④減価償却費	329,828	15,678	15,692	14,828	12,641
⑤賃貸事業損益	141,286	7,081	5,040	3,432	3,010

発電施設番号	E-05	E-06	E-07	E-08	E-09
発電施設名称	いちご 伊予中山町出渕 ECO発電所	いちご 中標津緑ヶ丘 ECO発電所	いちご 安平遠浅 ECO発電所	いちご 豊頃 ECO発電所	いちご 名護二見 ECO発電所
①賃貸事業収益	21,176	30,066	15,887	16,382	147,552
基本賃料	18,651	24,490	13,053	13,759	147,552
実績連動賃料	2,524	5,575	2,833	2,622	—
②賃貸事業費用 （減価償却費 を除く）	820	1,543	922	859	6,600
固定資産税	—	—	—	—	—
償却資産税	820	1,543	922	859	6,600
③NOI	20,356	28,522	14,964	15,523	140,951
④減価償却費	14,194	22,708	13,069	12,632	97,413
⑤賃貸事業損益	6,162	5,814	1,895	2,891	43,538

発電施設番号	E-10	E-11	E-12	E-13	E-14
発電施設名称	いちご 遠軽東町 ECO発電所	いちご高松 国分寺町新居 ECO発電所	いちご 都城安久町 ECO発電所	いちご豊川 御津町佐脇浜 ECO発電所	いちご 山口秋穂西 ECO発電所
①賃貸事業収益	16,660	49,429	21,472	22,584	23,866
基本賃料	14,994	39,282	19,839	16,260	20,472
実績連動賃料	1,666	10,147	1,633	6,324	3,394
②賃貸事業費用 (減価償却費 を除く)	937	2,095	982	1,160	1,389
固定資産税	—	204	—	—	288
償却資産税	937	1,890	982	1,160	1,100
③NOI	15,723	47,334	20,490	21,424	22,477
④減価償却費	13,964	28,137	14,830	14,904	13,367
⑤賃貸事業損益	1,758	19,197	5,659	6,519	9,110

発電施設番号	E-15
発電施設名称	いちご 山口佐山 ECO発電所
①賃貸事業収益	48,099
基本賃料	36,047
実績連動賃料	12,052
②賃貸事業費用 (減価償却費 を除く)	2,158
固定資産税	—
償却資産税	2,158
③NOI	45,941
④減価償却費	25,765
⑤賃貸事業損益	20,175

(2) 資本的支出の状況

①資本的支出の予定

本投資法人が保有する再生可能エネルギー発電設備等に関して、現在計画されている主要な保有資産の資本的支出の予定は以下のとおりです。

インフラ資産等の名称	所在地	目的	予定期間	工事予定金額（千円）		
				総額	支払額	既支払総額
いちご 都城安久町 ECO発電所	宮崎県 都城市	機械警備導入 工事に伴う光 回線構築工事	2026年1月	1,043	—	—

②期中の資本的支出

本投資法人が保有する再生可能エネルギー発電設備等に関し、当中間期の資本的支出として139,832千円の工事を実施しています。そのうち主要な資本的支出は以下のとおりです。

インフラ資産等の 名称	所在地	目的	実施期間	工事金額（千円）
いちご 元紋別 ECO発電所	北海道 紋別市	PCSオンライン出力制御 工事	2025年7月	5,500
いちご 室蘭八丁平 ECO発電所	北海道 室蘭市	PCSオンライン出力制御 工事	2025年7月	6,300
いちご 遠軽清川 ECO発電所	北海道 紋別郡 遠軽町	PCSオンライン出力制御 工事	2025年11月	4,620
いちご 中標津緑ヶ丘 ECO発電所	北海道 標津郡 中標津町	PCSオンライン出力制御 工事	2025年7月	6,100
いちご 中標津緑ヶ丘 ECO発電所	北海道 標津郡 中標津町	PCS10年目機器更新工事	2025年10月	21,000
いちご 安平遠浅 ECO発電所	北海道 勇払郡 安平町	PCSオンライン出力制御 工事	2025年11月	5,428
いちご 豊頃 ECO発電所	北海道 中川郡 豊頃町	PCSオンライン出力制御 工事	2025年11月	5,510
いちご 名護二見 ECO発電所	沖縄県 名護市	PCS10年目機器更新工事	2025年12月	32,536
いちご 遠軽東町 ECO発電所	北海道 紋別郡 遠軽町	PCSオンライン出力制御 工事	2025年7月	5,500
いちご 遠軽東町 ECO発電所	北海道 紋別郡 遠軽町	PCS10年目機器更新工事	2025年8月	14,000
いちご 遠軽東町 ECO発電所	北海道 紋別郡 遠軽町	受変電設備ELA・EC接地 極改修工事	2025年11月	2,750
いちご 都城安久町 ECO発電所	宮崎県 都城市	法面崩壊対策工事	2025年7月	4,660
いちご 都城安久町 ECO発電所	宮崎県 都城市	PCS10年目機器更新工事	2025年8月	7,200
いちご 都城安久町 ECO発電所	宮崎県 都城市	PCS用空調機整備工事	2025年9月	7,620
いちご 豊川御津町佐脇浜 ECO発電所	愛知県 豊川市	PCS10年目機器更新工事	2025年8月	10,550