GX事業者×デベロッパーとしての模倣困難なビジネスモデルへ

再エネ事業を取り巻く環境変化

急速な市場環境・構造の変化と需要拡大

● 政府のGX推進・産業競争力強化

2040年目標: 再エネ電源比率 4~5割程度

● 新たな仕組みによる需要の喚起

4.0

GW

2.8

2025年度 2030年度

FIP制度やNon-FITの普及/成長志向型カーボンプライシング

不動産開発とは異なる事業特性

需給バランス

電気料金上昇/再エネ電源需要拡大

技術革新

発電効率向上/蓄電池の性能向上

施工リスク

設置コスト低減と低い工事遅延リスク

アセット特性 経年とともに加速度的に高まるROA

産業用電気は2010年以降、 13年間で**74%上昇***1

新たな設備への更新も容易に実施可能

太陽光パネル設置コストは 2013年以降、**10年間で約31%減****²

不動産よりも短い期間での減価償却

※1. 出典:資源エネルギー庁「エネルギーを巡る状況とエネルギー・原子力政策について」

不動産事業との相乗効果の発現

不動産への脱炭素の

付加価値づけ

ファンドなどの

他人資本活用

※2. 出典:経済産業省(調達価格等算定委員会)

当社グループの強み

全国各地での まちづくりの知見・ノウハウ 地域に根ざした 長期持続的なプロジェクト推進 行政や地権者など 多様なステークホルダーとの共創

GX事業者×デベロッパーとしての模倣困難な成長モデルへ 再エネ事業を 日本トップクラスの 再エネ事業の Non-FITでの電力供給に 起点とした 発電所保有量 バリューチェーン よる再エネ価値最大化 事業機会の獲得 グループを牽引する利益成長と不動産事業との相乗効果の発現 再エネを起点とした トップクラスの 再エネ保有電源 事業機会の獲得 営業利益目標 定格容量目標 (持分換算前) アセット事業とノンアセット事業の 組み合わせで事業の幅を広げ、利益成長を実現

300

億円

50億円

2025年度 2030年度



石狩データセンター (2026年3月竣工予定) 重点テーマの2つ目はGXビジネスモデルの確立です。政府は本年2月、「第7次エネルギー基本計画」を発表しました。そのなかで、2040年度エネルギー需給の見通しとして、電源構成に占める再生可能エネルギーの割合を4~5割程度(2023年度:22.9%)とする旨が盛り込まれました。このように、再生可能エネルギー事業に政策的な追い風が吹くなか、固定価格買取であるFITから売電先を自ら探す必要のあるNon-FITに移行するなど、新たな枠組みが進行し、それに合わせたビジネス機会が生まれています。

需給バランスやアセット特性などの観点から、 従来の不動産業とは異なる事業特性がある本 事業において、国内トップクラスの再生可能エ ネルギー発電所保有量を強みに、日本の抱え るエネルギー問題の解決に向けて、全国各地 のまちづくりの知見・ノウハウ、行政や地権者な どの多様なステークホルダーとの共創といった 当社グループの強みを活かすことで、他社が模 倣困難なビジネスモデルを確立していきます。 具体的には、これまで培ってきたアセット開発 や保有、売電にとどまらず、リニューアブル・ ジャパン社のグループ参画に伴う〇&M事業 の強化やリパワリング、リエネ社を通じたAM、 電力小売事業の展開などのノンアセット事業も

再エネ事業のバリューチェーン × Non-FITでの電力供給による再エネ価値最大化

アセット事業: Non-FIT案件を含めた開発加速

ノンアセット事業:O&M*1やリパワリング力、小売顧客基盤の強化

AM

開発

売電

O&M >

> 需給調整

O&M事業を手掛けるリニューアブル・ジャパン社がグループ参画

小売

需要家

インフレ環境に適応するNon-FIT事業の拡大

保有

Non-FIT事業モデル

- エネルギー価格の変動やニーズを反映した商品を設計 (蓄電池などの活用も検討)
- バリューチェーンを強化し、需要家接点および提案力を強化

アップサイドが狙える場合には切り替えも検討

さらなる 利益伸長

FIT事業

安定利益の確保(固定買取)

Non-FIT事業 需要家ニーズに応える商品

♀ リニュ−アブル・ジャパン

- •約300名の再エネ人財と開発・技術力で O&Mやリパワリングを展開
- 当社グループ外からの受託実績多数

Reene >

- 不動産事業の知見と顧客接点を活かし、 AM・電力小売事業を展開
- ・大手企業とのPPA契約※2の実績を有する

オフサイトPPA供給中の取引先様(一例)











※1. 発電所管理業務 (Operation & Maintenance) ※2. 電力購入契約 (Power Purchase Agreement) : 発電事業者 (および小売電気事業者) と電力の使用者との間で行われる、主に再生可能エネルギーを供給する電力契約

含め、Non-FIT下においても自らが電力供給者となれるような、再生可能エネルギー事業の強固なバリューチェーンを構築し、安定利益を拡大していきます。特に直近では、世界的な環境への意識の高まりを受け、生産活動によって発生するCO₂などの温室効果ガスの削減や、再生可能エネルギー活用をめざす需要家の方々が増加傾向にあり、当社グループが生み出す電力を販

売・供給するオフサイトPPA (Power Purchase Agreement) の契約を進めているところです。 こうした事業範囲の拡大により、不動産への 脱炭素による付加価値づけを行うほか、再生 可能エネルギー事業を起点とした、データセン ター開発や施設管理などの各種不動産におけ る新たな事業機会の獲得を加速化させる方針 です。たとえば北海道石狩市では、石狩湾新港

地域において、データセンター群および周辺施設への再エネ供給を行うことにより産業の集積をめざし、全国の自治体に先駆けて再エネの導入拡大に取り組んできました。「石狩再エネデータセンター」は、当社グループが2022年より産業用不動産事業領域の拡大の一環としてデータセンター事業に取り組み、かつ、再生可能エネルギー事業を展開していることに

より新たな事業機会獲得につながった事例であり、2026年3月の竣工をめざしています。これらの取り組みを通じた目標として、再生可能エネルギー事業の利益について、今年度計画の50億円から2030年度300億円に拡大させ、また定格容量についても、2030年度4.0GWまで伸長させることをめざします。

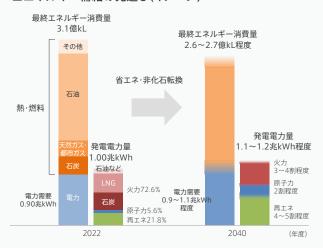
参考 再生可能エネルギー事業のさらなる収益力強化

再生可能エネルギー事業は、当社グループの今後の成長を担う重要な柱であると捉えています。 再エネ事業への継続投資と事業領域の拡大で、さらなる収益力強化につなげていきます。

日本における市場性

2040年度に2022年度比2.0~2.7倍の 再エネ発電電力量へ

■エネルギー需給の見诵し(イメージ)



※資源エネルギー庁「エネルギー基本計画の概要」より抜粋(2025年2月)

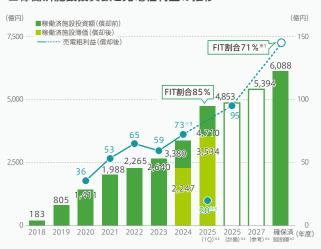
日本政府は、地球温暖化対策の一環として、2050年までに温 室効果ガス (GHG) の排出量をゼロにするカーボンニュートラル を目標に掲げています。その実現に向け、政府は約2割だった 再エネによる電力比率を、2040年度には4~5割まで拡大する 計画を2025年2月に発表しました。

また、データセンターや半導体工場の新設・増設により国内の 電力需要が増加しているほか、2028年度からはカーボンプライ シングの本格導入が予定されています。こうした背景から、再工 ネ関連市場は今後大きな拡大が見込まれます。

当社グループの再エネ事業の特性と成長戦略

長期にわたり高い安定性・効率性を発揮するビジネス

■稼働済施設投資額と売電粗利益の推移



当社グループの再エネ事業における売電粗利益(償却前)は193億 円 (2024年度)です。国内再工ネ発電施設の定格容量は、国内トッ プクラスの2,414MW (2025年3月末) に達しました。また、20年 間固定単価で売電できるFITの割合は85%で、長期にわたり安定 的な収益をもたらします。同時に、簿価はほぼ発電設備(基本的に 20年償却) で構成され、経年とともにROAが加速度的に向上する 特性を持ち、技術進歩により発電設備の長寿命化も進んでいます。 今後、FIT単価よりも高く売電できる場合、その電力需要家への直接 売電に切り替えることで、インフレにも柔軟に対応可能です。

■定格容量^{※4}の推移



- ※1. FIT割合:稼働済施設(または確保済施設)の持分換算後定格容量におけるFIT案件の比率 ※2. リニューアブル・ジャパンの連結子会社化(2025年1月16日)反映後
- ※3. 2025年度(10)売電粗利益(償却前):76億円、2024年度売電粗利益(償却前):193億円 ※4. 持分換算前(開発中プロジェクトを含む)の値

当社グループは、これからも太陽光・陸上風力発電事業などへの 投資を継続していきます。

また、今後は、発電施設の開発・売電にとどまらず、O&M事業や 電力小売り事業を含む再エネ事業のバリューチェーンの強化を 進め、ノンアセット事業を拡大し、さらなる成長をめざします。