

PRESS RELEASE

報道関係各位

2023年3月1日
株式会社 Grid Solutions

再生可能エネルギーの **FIP** 移行に伴う市場環境の変化に対応した
分散型エネルギーリソース最適制御ソリューションを開発

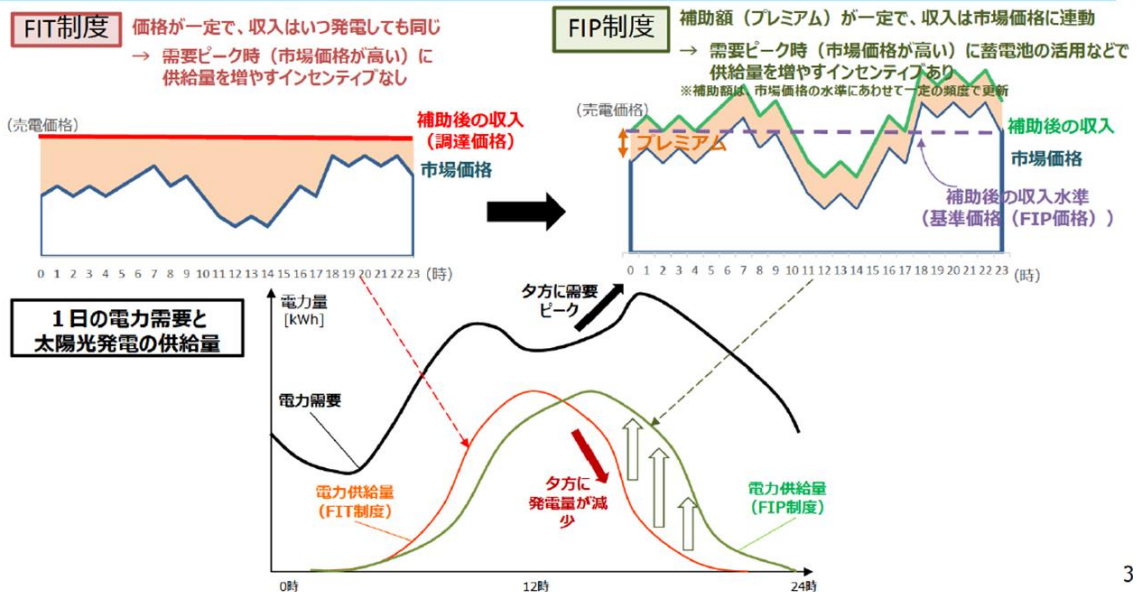
【本ソリューションが解決する課題】

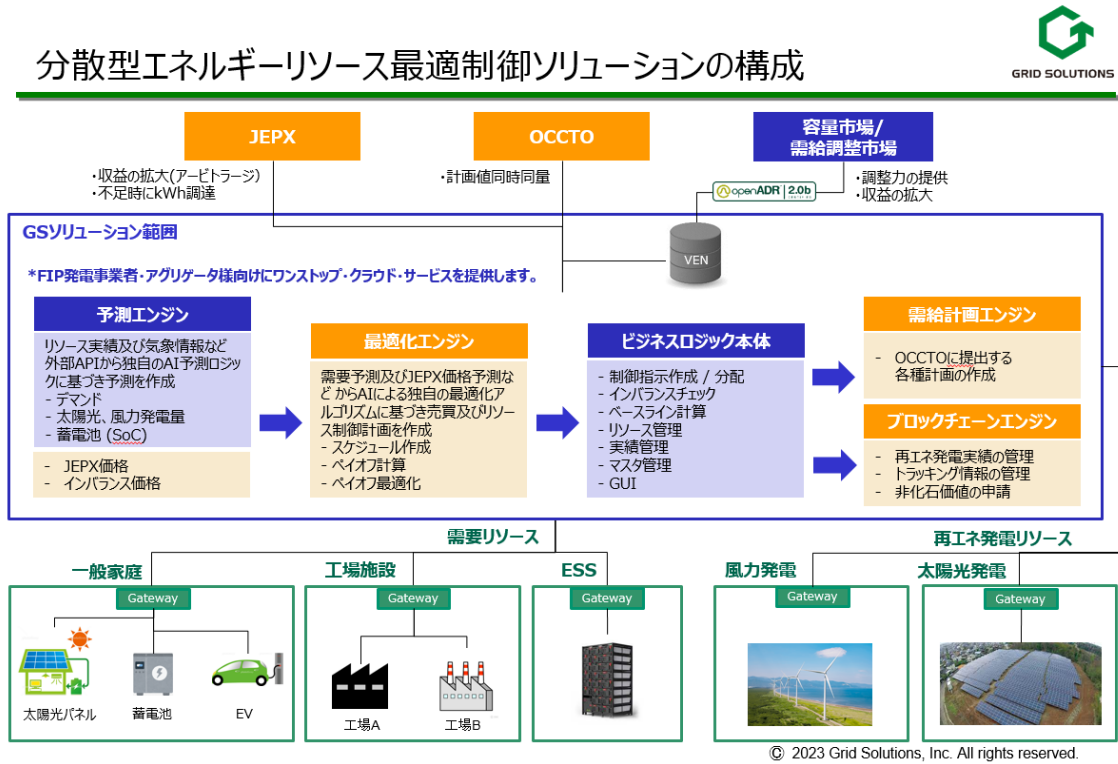
FIT から FIP への移行による市場環境の変化は大きく次の2点に集約されます。
本ソリューションは再生可能エネルギー発電事業者、及びアグリゲーターが抱えるこれらの課題を解決します。

1. FIT 制度下の買取義務・インバランス特例の廃止（＝計画値同時同量の義務化）
2. 市場価格に連動した売電収入

市場連動型の導入支援（FIP制度）

- **大規模太陽光・風力等の競争力ある電源への成長が見込まれるものは、欧州等と同様、電力市場と連動したFIP（Feed-in Premium）制度へ移行。**
- FIP制度の下では、再エネ発電事業者が、**需要が大きく市場価格が高くなるような季節や時間帯に電気供給する工夫をすることが期待される。**



【本ソリューションの構成、及び主要機能】


※オレンジの箇所は従来の VPP ソリューションからの新規開発モジュール

■ 分散型リソースの需要・発電量の予測

- ◇ 分散型リソースの発電量や需要量は常に変動するため予測精度を高める必要があります。独自に開発した AI を用いた予測エンジンはリソースの実績情報、気象情報などの外部 API などを通じて分散型リソースの発電量や需要量予測を行い、予測データを最適化エンジンに連携します。

■ 市場価格の予測

- ◇ AI 予測エンジンで JEPX のスポット市場、時間前市場の価格予測に加え、インバランス単価の予測も行い、最適化エンジンに連携します。

■ インバランスを回避する分散型リソースの最適制御計画の作成

- ◇ 分散型リソースの需要および発電量予測を基に、独自開発した AI 最適化エンジンがインバランスを回避するために分散型リソースの制御計画を作成します。その際に、最適化エンジンは DR などの系統からの制御指示に頼らず、自律的に分散型リソースに対して、制御指示を作成す

ることができます。

■ 収益の最大化する電力取引計画の作成

- ◇ JEPX の価格予測（スポット市場、時間前市場）およびインバランス料金の予測に基づき、最適化エンジンが 1 日の収益を最大化する電力取引の計画を作成します。
- ◇ 市場での取引価格は次の二通りで設定可能です。
 - ✓ AI による最適価格ロジック：最適化エンジンがペイオフを最大化する価格で売買を指示する
 - ✓ 任意の閾値：お客様が設定した閾値で売買を指示する

■ OCCTO への各種計画の提出

- ◇ 最適化エンジンにより作成された計画は需給計画エンジンに連携され、OCCTO への各種計画（発電販売計画、需要調達計画、等）の提出をシームレスに行います。

■ 非化石電力量の申請～認定プロセスの自動化

- ◇ FIP 制度下において非化石としての価値を、電気そのものが有する価値と切り離し、非化石証書として電気と環境価値を別々で取引可能になりました。本サービスでは非化石電源の発電量データを管理し、トラッキング情報を付加して認定機関に申請し、認定を受けるまでの一連のプロセスをシームレスに行います。

■ DR 指令等に対する分散型リソースの最適制御

- ◇ OpenADR 認証を取得した VTN や VEN を活用し、DR 指令に基づくアグリゲーション・コーディネーター、リソースアグリゲーターの保有リソースの最適制御、ベースライン計算、など一般的な VPP アグリゲーション機能も具備しています。

お問い合わせ先

株式会社 Grid Solutions

〒144-0052 東京都大田区蒲田 5 丁目 26-8-311

Email : info@gridsolutions.co.jp

URL : www.gridsolutions.co.jp