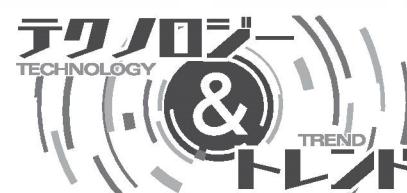


次世代電力ネットワークにおいて、分散型エネルギー資源（D E R）の活用が期待されている。このうち、電気自動車（E V）は、今後の普及拡大が見込まれており、ユーザーの利便性を損なわない範囲で充電や放電のタ

タイミングを調整できれば、DERとしての活用が期待できる。わが国では、経済産業省がEVグリッドワーキンググループ（2023年5月から）を立ち上げ、EVと電力システムの統合についての議論・検討が始まっている。



次世代電力ネットワーク形成に関する検討

6回 EV活用の期待

図1

充電シフト

時刻

充電

シフト

時刻

放電 + 充電シフト

時刻

逆潮流

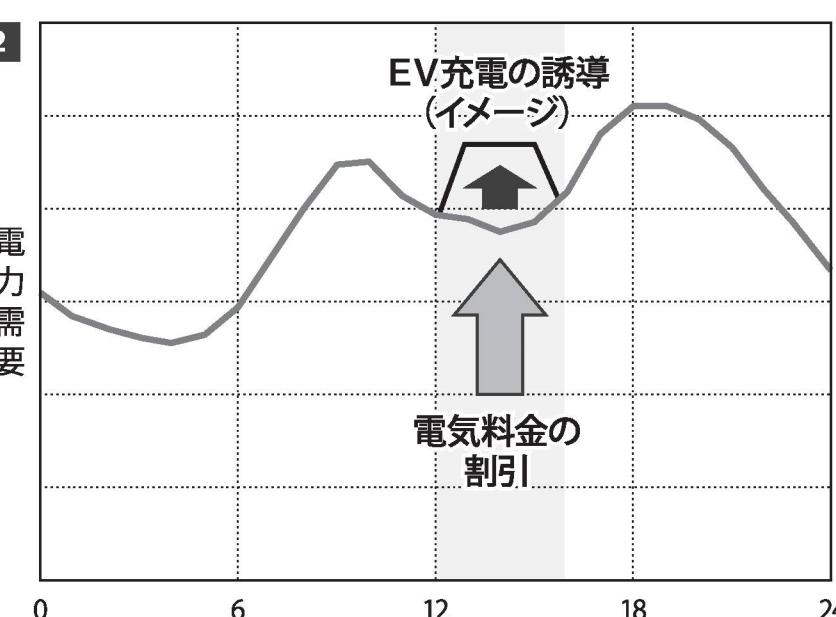
充電

放電

充電

放電

EVは、蓄電池を搭載しているため、ユーザーの車両としての利便性を損なわない範囲で充電や放電を制御することに期待できる。DERとしての活用が期待できる。EVの制御には、充電のみを制御する方法（V1）と、充電Gに加えて放電



- ◆VPP 通信により多数のDERを組み合わせて、仮想的な一つの発電所として統合運用すること。Virtual Power Plant。
- ◆DR 電気料金の変化により、電力需要の変化を誘導すること。Demand Response。
- ◆V2G EVへの充電に加えて、EVから電力系統への放電もを行うこと。Vehicle to Grid。

八太 啓行氏
電力中央研究所
グリッドインベーション研究本部
研究推進マネージャー
2003年入所。専門は電力系統工学。
再生可能エネルギーや分散型エネルギー
ー資源を含む配電系統の運用・制御に
関する研究に従事。博士（工学）。

The graph plots PV power generation (W) against time (hrs). The y-axis has major ticks at 0, 100, 200, and 300. The x-axis has major ticks at 0, 10, 20, 30, 40, and 50. A solid black line represents the power output, which starts at approximately 250 W at 0 hrs, rises to a peak of about 300 W between 10 and 20 hrs, and then gradually declines to around 200 W by 50 hrs.

**利便性なわすに充放電を制御
逆潮流の抑制も可能に**

ないEVも充電での需要量
出の制御対象にもある。
充電のみを制御する場合と
りも、放電を組み合わせて
ここで需要創出量が大き
向上することが確認され
た。

線の電圧上昇を抑制できる効果があることがシミュレーションで確認された。一方で、不在等で応答できないEVがあるため誘導できる充電需要には限りがあること、市場価格が安価な時間帯とPV発電のピーク時間帯が必ずしも一致しない場合があることを考慮く環境は近年急速に変化しており、今後も新たな課題が多く生じることが想定されがる。最新の知見を取り入れながら、引き続き次世代電力ネットワーク形成に向かって研究に取り組んでいく。(この項終わり)