

低炭素社会の実現には、電化推進と電源のゼロエミッション化が不可欠である。電源のゼロエミッション化のために再生可能エネルギーの大量導入が進められている。しかし、太陽光発電(PV)や風力発電(WF)は、不安定な電源であり系統安定化が必要である。また、海岸・山間へ

き地へ設置されるため、遠距離送電が多くなる。このため系統安定化や送電線の高効率利用を図る手段として、リチウムイオン電池(LiB)などの大容量蓄電池システムが活用されるようになった。今後さらにPV、WFが大量に導入されるに従い、蓄電池の役割は大きくなる。



活用が期待される二次電池とは

第3回

表1 系統連系時の電力貯蔵システムの役割

蓄電技術の役割	活用内容
① 系統安定化(周波数、電圧)	太陽光・風力発電での変動吸収と短・長周期での平滑化。短期では大出力(%)、長期では大容量(%)を要求
② 需要と供給の時間的シフト	太陽光・風力発電での発電と電力需要の時間的なズレを調整する。数時間のシフト
③ 調整火力の補助	火力発電の出力制御により系統安定化する時に、起動時間を補うために貯蔵する電力を出力する
④ 送電容量不足対策	太陽光・風力発電は、需要地までの送電線の容量が不足することがある。送電容量の平滑化をする
⑤ 負荷平滑化	発電機の利用効率を向上させるために、負荷の少ない時間帯に電力貯蔵し、需要のある時に放電する
⑥ バックアップ電源	瞬時電圧低下や停電時の電力供給

表2 実用化されている蓄電池の種類

種類	特徴	備考
リチウムイオン電池	常温動作、高出力、高効率、用途・電圧調整、電力貯蔵に利用	可燃物電解液の利用で危険物取り扱い
ナトリウム硫黄電池	高温300度動作、数時間での充放電。主に、電力貯蔵	ナトリウムと硫黄の利用で、危険物取り扱い。温度変化に強い
レドックスフロー電池	バナジウムを利用した電解液循環型電池。メンテナンス可能	ポンプ補助機器でロスあり。効率低い(70%)

わが国でも、低炭素社会実現に向けて、震災後のFIT(再生可能エネルギー)固定価格買取制度導入の効果もあり、予想よりも10年程早くPV導入が進んでいる。大型PVは、ゼロエミッション電源でありながら、比較的設置が容易なため、ゴルフ場跡地や田畑の跡地、用水地などに導入されている。WFも主に北海道や東北地方で、徐々にではあるが設置が進んでいる。特に大規模な洋上風力の計画が多い。

しかし、これらの電源は、「お天任せ、風任せ」の発電で、その時の天候状況により発電量は変動する。現在、自然環境などの立地条件が整わないため、新規の建設計画はない。

需要の有無にはお構いなしに、発電したり、止まったりする、自分勝手な電源である。これらの不安定な電源を連系する系統の安定化のために、電力貯蔵システムが活用されている(表1)。

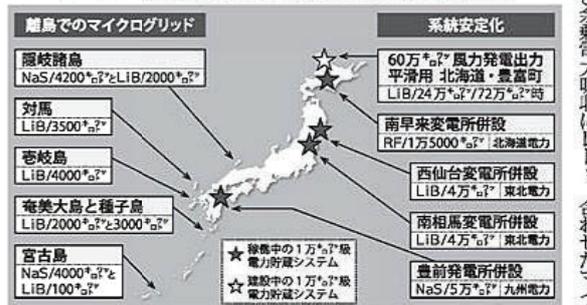
揚水の効率が基準

これまでは、揚水発電が大容量の電力貯蔵に使われてきた。電力需要の少ない夜間に水を上池に汲み上げて、必要な時に、上池から放水して発電する。エネルギー効率は70%の電力貯蔵システムである。しかし、現在、自然環境などの立地条件が整わないため、新規の建設計画はない。

出力、安全性などに課題

再エネ大量導入 系統安定化へ大容量電池設置進む

図1 日本国内の主な1,000kWh級の蓄電池システム導入事例



電力貯蔵技術では、この70%の効率が基準となる。蓄電池システムでは、電池の充放電効率と電力変換器(交直・直交の往復)の効率とを掛け合わせた値になるため、70%以上を達成するには、それぞれ90%以上が必要となる。そのため、効率が高く、瞬時に大きな出力が出せるLiBなどの二次電池が選択されている。

世界最大の蓄電池

系統の周波数・電圧調整に、数万kWh級の蓄電池システムが、北海道、東北、九州に導入されている。北海道・南関東には系統安定化と余剰電力吸収にレドックスフロー蓄電池システムを組み合わせてマイクログリッドを構築している。隠岐諸島では、PVとWFを積極的に設置し、電力貯蔵にNaS電池を、負荷追従にLiBを、ハイブリッド利用して、デューセル火力発電の稼働を抑制し、離島の自立運用を大きくしている。

大容量蓄電池システム

電力貯蔵技術では、この70%の効率が基準となる。蓄電池システムでは、電池の充放電効率と電力変換器(交直・直交の往復)の効率とを掛け合わせた値になるため、70%以上を達成するには、それぞれ90%以上が必要となる。そのため、効率が高く、瞬時に大きな出力が出せるLiBなどの二次電池が選択されている。

一方、現在、北海道の60万kWh・大規模WFの出力平滑化用に、24万kWh/72万kWh時の、世界最大の蓄電池システムの建設も進んでいる。南相馬変電所の18倍の電力貯蔵容量である。系統安定化には、エネルギー貯蔵容量に加えて、大きな出力も求められる。しかし、充電により余剰電力吸収もできるものの、火力発電と比較すると、現状の出力は小さく、持続性もなく、系統安定化に十分とは言えない。

一方、離島でもPVやWFと蓄電池システムを組み合わせてマイクログリッドを構築している。隠岐諸島では、PVとWFを積極的に設置し、電力貯蔵にNaS電池を、負荷追従にLiBを、ハイブリッド利用して、デューセル火力発電の稼働を抑制し、離島の自立運用を大きくしている。

クスフロー電池(RF)が、東北・西仙台と南相馬には系統安定化にLiBが、九州・豊前には余剰電力吸収にナトリウム/硫黄電池(Na/S)が容量数万kWhのシステムで設置されている(表2、図1)。

一方、現在、北海道の60万kWh・大規模WFの出力平滑化用に、24万kWh/72万kWh時の、世界最大の蓄電池システムの建設も進んでいる。南相馬変電所の18倍の電力貯蔵容量である。系統安定化には、エネルギー貯蔵容量に加えて、大きな出力も求められる。しかし、充電により余剰電力吸収もできるものの、火力発電と比較すると、現状の出力は小さく、持続性もなく、系統安定化に十分とは言えない。

一方、離島でもPVやWFと蓄電池システムを組み合わせてマイクログリッドを構築している。隠岐諸島では、PVとWFを積極的に設置し、電力貯蔵にNaS電池を、負荷追従にLiBを、ハイブリッド利用して、デューセル火力発電の稼働を抑制し、離島の自立運用を大きくしている。

池谷 知彦氏

電力中央研究所 特任役員 工学博士
企画グループ 兼務
エネルギーイノベーション創発センター、
材料科学研究所

1989年入所。工学博士、専門は二次電池、電力貯蔵システム、電気自動車、電気利用など。

