

**Zeitschrift:** Bulletin.ch : Fachzeitschrift und Verbandsinformationen von Electrosuisse, VSE = revue spécialisée et informations des associations Electrosuisse, AES

**Band:** 111 (2020)

**Heft:** 11

**Artikel:** Dezentrale Potenziale nutzbar machen

**Autor:** Bruderer, Laurent

**DOI:** <https://doi.org/10.5169/seals-914786>

### **Nutzungsbedingungen**

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. [Siehe Rechtliche Hinweise.](#)

### **Conditions d'utilisation**

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. [Voir Informations légales.](#)

### **Terms of use**

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. [See Legal notice.](#)

**Download PDF:** 19.11.2024

**ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, <https://www.e-periodica.ch>**

# Dezentrale Potenziale nutzbar machen

**Einsatz von Smart Data** | Dezentrale Flexibilitäten stellen ein bislang kaum genutztes Potenzial für die Netzstabilisierung dar. In kommunizierenden Netzen lassen sich mithilfe moderner Applikationen auch kleine Anlagen und Speicher in grosser Zahl aggregieren, gruppieren und gezielt steuern. Dies bildet die Basis für netzdienliche Anwendungen, aber auch neue Services und Geschäftsmodelle.

LAURENT BRUDERER

Die zunehmende Einspeisung stark fluktuierender, erneuerbarer Energien und die Integration neuer Lasten wie Ladesäulen für Elektromobilität belasten die Netzinfrastrukturen. Vor diesem Hintergrund ist das Flexibilitätsmanagement (FM) eine der vordringlichsten Aufgaben für EVU und VNB. Mit intelligenten Systemen, die Flexibilitäten auf Basis von zeitnahen Netzlastdaten von Smart Metern steuern, lässt sich diese effizient und wirtschaftlich bewältigen. Ziel ist eine optimale Nutzung der Verteilnetzinfrastruktur durch die aktive Bewirtschaftung dezentraler Erzeuger, Lasten und Speicher.

Aus der Kombination und Analyse von Netz- und Smart-Meter-Daten lassen sich genaue Rückschlüsse auf das Systemverhalten ziehen und zuverlässige Vorhersagen über die Netzlasten ableiten. Energieverbrauch und -erzeugung sowie die Netzauslastung werden zuverlässig und mit ausreichendem zeitlichen Vorlauf prognostiziert. Über die bidirektionale Kommunikationsinfrastruktur ist zudem der direkte Zugriff auf die steigende Zahl der dezentralen Erzeugungsanlagen und Speicher möglich, die in der Summe erhebliche Reserven für den Lastausgleich bieten.

## Hoher Automatisierungsgrad

Ein Flexibilitätsmanagement auf Basis dieser Modelle lässt sich nahezu beliebig automatisieren. In der ersten Ausbaustufe folgen die Schaltvorgänge eindeutigen, im Vorfeld definierten, festen Regeln. Mittels gezielter Datenanalyse aus Netzdaten und selbstlernenden Algorithmen, die zum Beispiel eigenständig entscheiden können,

wann welche Flexibilitäten aktiviert oder deaktiviert werden sollen, kann die Steuerung zukünftig dynamischer und effektiver erfolgen. Die Integration des Maschinellen Lernens ist der nächste logische Schritt und sollte bei einem FM-Projekt von Anfang an mitgedacht werden. Erste Prototypen dazu werden unter Laborbedingungen bereits mit vielversprechenden Ergebnissen erprobt.

## Konvergenz der Datenströme

Was derzeit in verschiedenen Verteilnetzen entsteht, ist also zunächst einmal das Fundament: Eine sichere Konnektivität, Zugriff auf die Flexibilität und Remote Switching bilden die Grundpfeiler des Flexibilitätsmanagements. Im nächsten Schritt wird es darum gehen, ein höheres Mass an Intelligenz in das Konstrukt zu bekommen und es mit anderen Datenquellen zusammenzuführen, um die Kapazitäten der Infrastruktur besser auszureizen zu können. Dann können VNB Investitionen gezielter planen oder auf spätere Zeiträume verlagern. Die Idee dahinter ist nicht völlig neu – wohl aber, wie sehr die diversen Datenströme ineinanderfliessen und Teilsystemlandschaften miteinander interagieren werden. Smart Home und Smart Building verschmelzen mit den Energie- und Netzleitsystemen (z. B. Scada) sowie den Unternehmens- und Kundenmanagementsystemen (ERP, CRM): In dieser Konvergenz liegen zahlreiche neue Anwendungen und Möglichkeiten, aus dem Flexibilitätsmanagement neue Angebote, Services und Marketinginstrumente abzuleiten.

Durch Applikationen wie Grid Flex Control ändert sich die Perspektive des

EVU. In der «alten Welt» lag der Fokus auf den Rundsteuertelegrammen und Schaltrelais der Rundsteuerempfänger, denn danach richtete sich das Steuerungskonzept der angeschlossenen Flexibilitäten. In Grid Flex Control hingegen können sie als individuelle Objekte mit spezifischen Eigenschaften verwaltet und in ihrer Gesamtheit bewirtschaftet werden. So ist es beispielsweise möglich, alle Wärmepumpen, Nachtspeicher, Boiler oder die Strassenbeleuchtung in einem Versorgungsgebiet zu gruppieren, unabhängig davon, wo die einzelnen Geräte physisch angeschlossen sind. Dadurch können Flexibilitäten flexibel und dynamisch organisiert, gruppiert oder separiert werden.

Die Software dient zugleich als Aggregationspunkt für das Scada-System, über das Gruppen ferngesteuert werden. Die Informationen über vorhandene Flexibilitäten und deren beschreibende Eigenschaften können aus verschiedenen Datenquellen stammen (ERP, CRM, Installationsprozess etc.) und dienen der weiteren Gruppenorganisation der Flexibilitäten. Grid Flex Control adressiert diese dann aktiv, indem die betroffenen Feldgeräte und deren Steuerausgänge für die entsprechenden Schaltgruppen ermittelt und entsprechende Schaltbefehle über das Head-End-System sicher an die Geräte übermittelt werden. Die Rückmeldungen aus dem Feld wiederum werden in der Software aggregiert und an das Scada-System übertragen. In einem Setup für kleinere EVU ohne Scada kann aus der Software direkt auf das HES und die Feldgeräte zugegriffen werden, die für die Steuerung der Flexibilitäten zuständig sind.





Ein Lastschaltgerät, mit dem sich Flexibilitäten im Verteilnetz nutzen lassen.

### Geringe Komplexität

Dieser neue Verwaltungsansatz verringert die Komplexität für das EVU enorm. Das grundlegende Prinzip dieser Form des Flexibilitätsmanagements ist die Vereinfachung durch Aggregation und Gruppierung. Anstelle des einzelnen Feldgerätes tritt die konsolidierte, netzdienlich nutzbare und vermarktungsfähige Ressource Flexibilität. In der technischen und betrieblichen Umsetzung ist diese Vereinfachung jedoch hoch komplex. Speziell die Anforderungen an Datenschutz und -sicherheit sollten nicht unterschätzt werden. Ein durchgängiges Security-Konzept beginnt schon in der Planung und umfasst die Produktion der Schaltgeräte und Zähler in geschützten Bereichen ebenso wie das Schlüssel- und Zertifikat-Handling sowie die Anpassung etablierter Prozesse in Bezug auf Security beim EVU. Unabhängig von der grundsätzlichen Interoperabilität und Kompatibilität der marktgängigen Hard- und Softwarelösungen liegen dabei die Vorteile einer integrierten, schlüsselfertigen Lösung auf der Hand. Ein gemischtes Setup wird deutlich komplexer. Doch

nicht nur aus diesem Grund empfiehlt sich ein ganzheitliches Konzept. Auch die rechtlichen und wirtschaftlichen Rahmenbedingungen des Rollouts sollten Berücksichtigung finden.

### Synergien im Rollout

Die gesetzliche Verpflichtung zum Smart-Meter-Rollout wirft grundsätzliche Fragen nach dem Geschäftsmodell und der Investitionsrentabilität auf. Über das Flexibilitätsmanagement lässt sich ein signifikanter Return des erforderlichen Kapitals erwirtschaften. Netzkapazitätsengpässe, die in der Vergangenheit durch kostspielige traditionelle Netzausbauten entschärft wurden, können dank Grid Flex Control verzögert oder sogar vermieden werden. Die Reduktion von Lastspitzen und die gezielte Steuerung dezentraler Einspeiser tragen zu einer Verbesserung der Spannungsqualität bei und erlauben im Allgemeinen eine effektivere und effizientere Nutzung der Netzinfrastruktur. Basierend auf der Flexibilisierung der Energienutzung können zudem neue Tarifmodelle, ein optimierter Energiehandel und neue Dienstleistungsmodelle wie die Eigen-

verbrauchsoptimierung angeboten werden. Je ganzheitlicher das Konzept angewandt wird, desto grösser sind die daraus resultierenden Synergieeffekte.

Generell sollten die Akteure anstreben, die Rollouts von Smart Metern und Lastschaltgeräten mit dem Flexibilitätsmanagement zu synchronisieren. So lassen sich anstehende Ersatzinvestitionen in eine in die Jahre gekommene Rundsteuertechnik optimieren, indem die Verantwortlichen gleich auf eine homogene und zukunftsfähige intelligente Infrastruktur setzen. So lassen sich Rundsteuersysteme durch eine Kombination von Grid-Flex-Control-Applikation und Schaltgeräten wie dem L540 ersetzen. Auf diese Weise entsteht eine vollständig und durchgängig integrierte Lösung mit identischem Applikations- und Kommunikationsprotokoll, einheitlichem Sicherheitskonzept und hoher Effizienz beim Rollout durch den zeitgleichen Austausch von Zählern und Rundsteuerempfängern. Für EVU verbessert sich zugleich das Kosten-Nutzen-Verhältnis ihrer AMI-Investitionen durch die Mehrfachnutzung derselben Systemlandschaft.

Als offenes Konzept bietet der beschriebene Ansatz zudem Raum für zukünftige Erweiterungen mit Wertschöpfungspotenzial, darunter auch vielversprechende Optionen im Bereich Smart Home. Noch stecken die entsprechenden Anwendungen in den Kinderschuhen. Aber bereits heute ist es möglich, den Fokus nicht nur auf Verteilnetzkomponenten wie Trafostation und Leitungen zu legen, sondern auch auf Gebäude und Eigenverbrauchsgemeinschaften, um dort gezielt Schalthandlungen auszuführen – beispielsweise um selbst produzierten Strom möglichst lokal zu verwenden und diesen nicht unnötig ins Netz zurückzuspeisen. Damit kann Grid Flex Control bei überschaubarem technischem Aufwand nicht nur einen wesentlichen Beitrag zur Energiegewende leisten, sondern auch das Tor zu neuen, endkundenbezogenen Mehrwertleistungen aufstossen.

#### Autor

Laurent Bruderer ist Product Manager Load and Flexibility Management.

→ Landis+Gyr AG, 6300 Zug

→ laurent.bruderer@landisgyr.com