

Flatrate für Netznutzung im Smart Grid? = Un forfait illimité pour l'utilisation du réseau dans le contexte d'un smart grid?

Autor(en): **Fanken, Peter**

Objektyp: **Article**

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

Band (Jahr): **104 (2013)**

Heft 12

PDF erstellt am: **13.09.2024**

Persistenter Link: <https://doi.org/10.5169/seals-856565>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Inhalten der Zeitschriften. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern.

Die auf der Plattform e-periodica veröffentlichten Dokumente stehen für nicht-kommerzielle Zwecke in Lehre und Forschung sowie für die private Nutzung frei zur Verfügung. Einzelne Dateien oder Ausdrucke aus diesem Angebot können zusammen mit diesen Nutzungsbedingungen und den korrekten Herkunftsbezeichnungen weitergegeben werden.

Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Die systematische Speicherung von Teilen des elektronischen Angebots auf anderen Servern bedarf ebenfalls des schriftlichen Einverständnisses der Rechteinhaber.

Haftungsausschluss

Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr für Vollständigkeit oder Richtigkeit. Es wird keine Haftung übernommen für Schäden durch die Verwendung von Informationen aus diesem Online-Angebot oder durch das Fehlen von Informationen. Dies gilt auch für Inhalte Dritter, die über dieses Angebot zugänglich sind.

Flatrate für die Netznutzung im Smart Grid?



Peter Franken,
Leiter Energie-
verteilung EKZ

Bisher war es eine klare Sache. Der Strom floss nur in eine Richtung: vom Produzenten zum Konsumenten. Grosse Kraftwerke produzierten den Strom, der über das Rückgrat der Energieverteilung, das Netz, die Unterwerke und Trafostationen an die Konsumenten verteilt wurde. Es schien, als würde dieses stabile System für immer so bleiben.

Doch im Zeichen der Energiewende kommt es plötzlich anders. Der Trend geht jetzt zu kleineren dezentralen Produktionsanlagen. Konsumenten können zu Produzenten werden und die Energie ihrer eigenen Produktionsanlagen ins Netz einspeisen. Um aber die von Kleinanlagen produzierte Elektrizität einzuspeisen, braucht es eine technische Anpassung und Aufrüstung des Netzes. Denn unser jetziges Netz ist nicht auf Gegenverkehr ausgelegt. Zusätzlich kommt hinzu, dass die dezentralen Produktionsanlagen nicht gleichmässig

Strom produzieren und sich auch nicht einfach ein- oder ausschalten lassen. Um die Netzverfügbarkeit und -qualität aufrechtzuerhalten, braucht es ein intelligentes Netz, ein Smart Grid, das Lücken und Überkapazitäten in der Energieverteilung erkennen und steuern kann. Das klingt nach einer einfachen Lösung, doch es ist noch ein langer und kostspieliger Weg bis dorthin.

Unklar ist noch, wer für diese Mehrkosten aufkommen soll. Im Hinblick auf Netmetering und andere Trends stellt sich zudem die Frage, ob für den Substanzerhalt und die Aufrüstung der Netze das heutige System mit den Netznutzungsgebühren in Abhängigkeit des Energieumsatzes das richtige Mass ist. Für den Netzausbau und die Versorgungssicherheit ist nur die maximal zu beziehende oder einzuspeisende Leistung und nicht die transportierte Energiemenge massgebend. Wäre dementsprechend nicht zukünftig eine Flatrate für die Netznutzung entsprechend der verlangten Grösse des Anschlusses die bessere Lösung?

Un forfait illimité pour l'utilisation du réseau dans le contexte d'un smart grid ?

Peter Franken,
Directeur du
département
Distribution
énergétique des EKZ

Le principe suivant ne laissait jusqu'ici place à aucun doute. Le courant circulait dans une seule direction, à savoir de son producteur vers son consommateur. Les grandes centrales produisaient de l'électricité qui était ensuite distribuée par la colonne vertébrale de la distribution énergétique (le réseau, les sous-stations et les postes de transformation) aux consommateurs. Ce système stable semblait immuable.

Toutefois, la transition énergétique est soudainement venue changer la donne. La tendance est désormais à l'exploitation d'installations de production décentralisées de plus petite taille. Les consommateurs ont ainsi la possibilité de se transformer en producteur et d'injecter l'énergie produite par leurs installations dans le réseau. L'injection de l'électricité produite par les petites installations nécessite cependant une adaptation technique, ainsi qu'une augmentation de la capacité du réseau. En effet, notre réseau actuel n'est pas conçu pour assurer un tel mécanisme de circulation inverse. De plus, les installations de production décentralisées ne produisent pas de l'électricité de façon homogène et ne se laissent pas si facilement enclencher ou déclencher.

Le maintien de la disponibilité et de la qualité du réseau exige la mise en œuvre d'un réseau intelligent (smart grid) capable de détecter les manques et les surcapacités en matière de distribution énergétique et de réagir en fonction de ces derniers. Une telle solution paraît évidente, mais le chemin qui y mène demeure toutefois long à parcourir sans oublier qu'il présente un coût non négligeable.

D'ailleurs le point suivant reste à clarifier: qui devra prendre en charge les coûts supplémentaires? Les « net metering » et autres tendances soulèvent également la question de savoir si le système actuel reposant sur des redevances pour l'utilisation du réseau définies en fonction du chiffre d'affaire issu de l'énergie transportée représente vraiment la mesure appropriée au maintien de la substance des réseaux et à l'augmentation de leur capacité. La puissance maximale à soutirer ou à injecter, et non la quantité d'énergie transportée, constitue le seul paramètre essentiel qui permet d'assurer le développement des réseaux et la sécurité d'approvisionnement. Un forfait illimité pour l'utilisation du réseau en fonction de la taille exigée du raccordement ne serait-il par conséquent pas à l'avenir la meilleure des solutions?