Autoconsommation optimisée

Autor(en): **[s.n.]**

Objekttyp: **Article**

Zeitschrift: **Energeia : Newsletter de l'Office fédéral de l'énergie**

Band (Jahr): **- (2018)**

Heft 1

PDF erstellt am: **27.05.2024**

Persistenter Link: https://doi.org/10.5169/seals-738018

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.

Ein Dienst der *ETH-Bibliothek*
ETH Zürich, Rämistrasse 101, 8092 Zürich, Schweiz, www.library.ethz.ch

http://www.e-periodica.ch

AUTOCONSOMMATION OPTIMISÉE

Locataires et voisins accèdent aux communautés de consommation propre. Quelles sont les incitations d'une bourse locale d'électricité pour optimiser l'autoconsommation dans une zone? Un nouveau projet pilote les teste avec un logiciel intelligent.

Les valeurs intrinsèques avant tout! C'est le cas de la nouvelle zone bâtie à Möriken-Wildegg (AG): quatre maisons locatives Minergie-P-Eco en construction avec environ 40 logements devont optimiser leur consommation d'énergie grâce à une technique intelligente et aux incitations financières. Ce projet pilote est soutenu par l'Office fédéral de l'énergie. Comment fonctionne exactement une bourse locale d'électricité?

Gérer la consommation d'énergie

«Le cerveau du projet est un logiciel gestionnaire d'autoconsommation qui pilote la consommation d'énergie de manière centralisée», explique David Zogg, directeur de Smart Energy Control GmbH, un spin-off de la HES-SO. Ce logiciel s'applique à une centaine d'appareils (pompes à chaleur, lave-linge et stations de recharge électrique) pour les enclencher ou les déclencher selon les besoins et d'après ses algorithmes. Par ailleurs, chaque habitant peut procéder à des adaptations individuelles et programmer le fonctionnement de son lave-linge ou lave-vaisselle. «Cela est déjà possible aujourd'hui avec des appareils conventionnels sans perte de confort», ajoute David Zogg.

Bourse locale d'électricité

D'après les calculs, la zone pourra s'auto-approvisionner à hauteur de 46% et l'autoconsommation dépassera les 44%. En plus des toits et des façades, on utilise les murets des terrasses pour produire du courant solaire. Quel avantage en retirent les habitants? Celui qui utilise davantage de courant solaire et contribue par son autoconsommation à stabiliser le réseau électrique doit être récompensé – c'est l'idée sous-jacente de la bourse locale d'électricité. «Le prix fluctue comme à la Bourse», selon David Zogg. Dès lors, le prix du courant varie. Le consommateur paie donc moins pour son propre courant solaire que pour le courant prélevé sur le réseau, mais la modélisation actuelle ne permet pas de descendre au-dessous du tarif de nuit. Ainsi, chacun paie ce qu'il consomme et peut aussi réduire sa facture énergétique. Une app indique aux habitants le prix de l'électricité et leur part de consommation propre en temps réel.

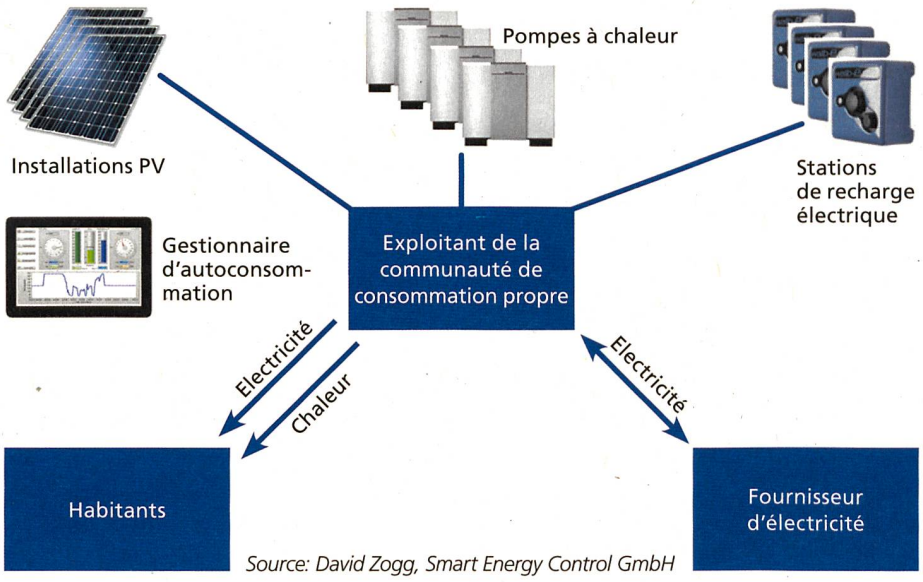
Doubler l'autoconsommation

Quelle incitation pour le fournisseur? L'exploitant de l'installation solaire et des stations de recharge électrique, c'est-à-dire le fournisseur local d'électricité, est aussi gagnant, car il peut vendre localement plus de courant propre et injecter le courant excédentaire dans le réseau. La bourse locale d'électricité réagit aux fluctuations de la demande et de la production de courant solaire. Selon les données empiriques avec une trentaine de maisons locatives, l'autoconsommation peut doubler grâce au gestionnaire d'autoconsommation intelligent.

Nouvelles incitations

Des possibilités s'ouvrent pour de nouveaux modèles économiques. Le marché est récent. «Le potentiel est élevé», David Zogg en est convaincu. Début 2018, suite à la révision de la loi sur l'énergie, les exploitants peuvent se regrouper en communauté de consommation propre avec leurs voisins et les locataires. Ce projet évaluera sur une année l'impact pratique des incitations. «Nous espérons mieux comprendre l'accueil réservé par les habitants au gestionnaire d'autoconsommation, l'influence réelle du prix variable de l'électricité sur le profil de charge de la zone et in fine la rentabilité de la bourse d'électricité», déclare Yasmine Calisesi qui suit le projet à l'OFEN. Les résultats sont attendus à l'été 2019. *(bra)*

Schéma de la communauté de consommation propre



Source: David Zogg, Smart Energy Control GmbH