

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 109 (2018)
Heft: 10

Artikel: Stromzukunft mit mehr oder weniger Solar?
Autor: Baumgartner, Franz
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-856996>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. 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. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. [Mehr erfahren](#)

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. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. [En savoir plus](#)

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. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. [Find out more](#)

Download PDF: 02.04.2026

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



Stromzukunft mit mehr oder weniger Solar?

Die Schweiz bis 2030 | Nur wenn wir in der Schweiz mehr Solarzellen zubauen als in den letzten fünf Jahren, wird die Solarstromerzeugung nicht vollständig von neuen Wärmepumpen und der wachsenden Elektromobilität verbraucht. Aber selbst wenn dies nicht geschieht, wird durch die Substitution der fossilen Heizungen und Fahrzeuge dank der Solarzellen viel CO₂ eingespart.

TEXT FRANZ BAUMGARTNER

Konkret: Wenn es so gemächlich weitergeht wie bisher, wird bis 2030 die zusätzlich installierte Solarleistung weitere 6% des Schweizer Strombedarfs decken, was in etwa dem Mehrverbrauch von 4% Strom durch die neuen Wärmepumpen und von 1,5 bis 3,1% durch die Elektromobilität entspricht. Damit hätte sich der Rebound-Effekt wieder bestätigt. Es muss eine politische Diskussion im Land geführt werden, damit genau deshalb mehr erneuerbare Erzeugungskapazität installiert wird. Sehr förderlich wäre deshalb auch, wenn bis 2030 die

Stromerzeugung aus Wind und Geothermie die 1% Marke weit übersteigen würde. Lassen wir uns also nicht von Diskussionen um Netzprobleme, die aus Deutschland in die Schweiz übergeschwappt sind, ablenken und denken wir wieder über die zentrale Zukunftsfrage jenseits des Batteriespeichers nach – die erneuerbare Erzeugung und Effizienzsteigerung.

Die Solarzellen im Gebäude werden das Zuggpferd der Umsetzung der Energiestrategie bleiben. Das Image von Solarstrom beim Endkunden, dezentral selbst am eigenen Dach mit zuver-

lässiger Technik einen möglichst grossen Teil des eigenen Stromverbrauchs ohne lokale Emissionen zu decken, treibt den Markt. Die fallenden Preise der Solarmodule motivieren den Endkunden zu einer weiteren Erhöhung der direkten Solarstromnutzung im Haus durch neue Verbraucher wie Wärmepumpen oder Elektrofahrzeuge oder zum Zwischenspeichern für den Abend in einer Lithium-Batterie. Umweltkatastrophen mit oder ohne Kernkrafttechnologie, Hitzewellen, Preissprünge bei Erdöl und Erdgas, Lieferengpässe im Arabischen Golf oder der Erdgas-Pipe-

line, Kriege oder Sanktionen für Erdölproduzenten befeuern den Solarstrommarkt weiterhin.

Solare Zubautrends

Der Zubau von PV-Kapazitäten in der Schweiz betrug im Mittel in den letzten fünf Jahren ca. 300 MW, was jährlich 0,5% des hiesigen Stromverbrauchs entspricht. Ende 2018 wird über 2 GW PV-Leistung installiert sein, etwa 3% des Schweizer Stromverbrauchs. Die Energiestrategie des Bundes sieht vor, erst im Jahr 2035 das Limit von 5% zu erzielen, was aus heutiger Sicht vermutlich schon vor 2022 der Fall sein wird. Realistisch kann davon ausgegangen werden, dass die Schweiz das Ziel von 20% schon im Jahr 2035 und nicht erst 2050 erreicht. Bis 2030 sollten also bei einem solchen zukünftigen stärkeren Zubau als bisher, also von mindestens 500 MW Solarzellen jährlich, dann schon 9 GW installiert sein, die dann 15% des Verbrauchs decken.

Kleinerer fossiler Verbrauch

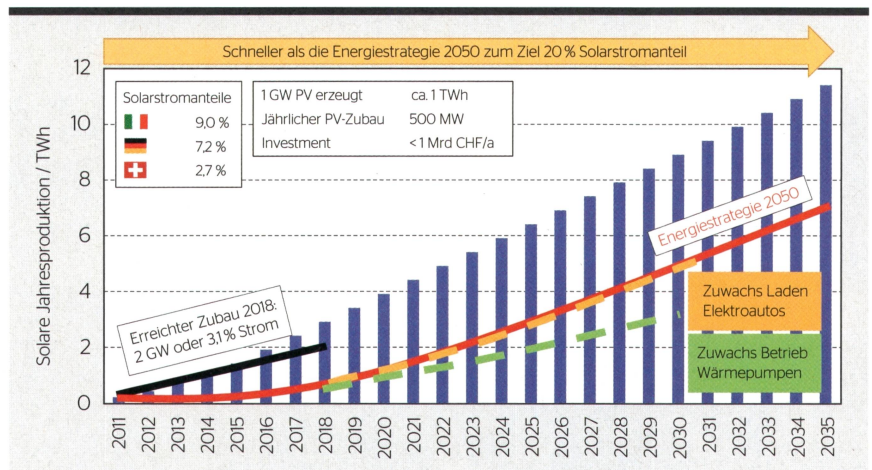
Die heutigen Erzeugungskosten von Solarstrom im Einfamilienhaus von etwa 18 Rp. pro kWh, ohne weitere Förderungen, sind wirtschaftlich attraktiv, um in Verbindung mit Wärmepumpen im Gebäude direkt verbraucht zu werden. Eine Wärmepumpe kann beim Verbrauch von 1 kWh Solarstrom mindestens die dreifache Wärmemenge ins Gebäude liefern, auch wenn sie die Umgebungsluft nutzt und keine Erdsondenbohrung benötigt. Wird also der 18-Rp.-Solarstrom in der Wärmepumpe genutzt, entsteht eine kWh-Wärme für

Energien der Zukunft

14. Mai 2019, Dietikon

Passend zum Umbau der elektrischen Erzeugung in der Schweiz wird an der Tagung der Zuwachs aller erneuerbaren Energiequellen, aber auch des Verbrauchs analysiert und aufgezeigt, dass wir schneller erneuerbar zubauen müssen als aktuell, um Versorgungslücken aus der AKW-Abschaltung zu decken und die Abhängigkeit von Stromimporten zu reduzieren.

www.electrosuisse.ch/energiezukunft



Prognose des Photovoltaik Zubaus in der Schweiz bis 2035 mit Abschätzung des Energiebedarfes für Wärmepumpen und Elektromobilität.

6 Rappen. Ein Preis, der heute von Erdgas nicht erbracht werden kann!

Wird zukünftig mehr elektrischer Strom für die Substitution von Erdöl, welches in der Schweiz 2017 einen Anteil von 49,2% am Endenergieverbrauch gehabt hat, über die E-Mobilität bzw. die Raumheizung erfolgen, so wird der Anteil von Strom am Endenergieverbrauch von heute 24,8% weiter ansteigen. [4] Der Verbrauch an Erdölbrennstoffen für die Raumheizung hat von 2016 auf 2017 um 6,2% abgenommen, während der Import an Erdgas leicht um 0,4% zugelegt hat.

In der Schweiz hat in den letzten 18 Jahren der Anteil der mit Erdöl beheizten Gebäude jährlich um 1% abgenommen. Im Gegenzug hat die Wärmepumpe mit einer Steigerung des Anteils um 0,8% jährlich zugelegt, wie auch die Gasheizung mit 0,3%. Neunzig Prozent der 1,5 Mio. Wohngebäude verfügen über eine Zentralheizung.

Bis 2030 würden bei einer Fortsetzung dieser Substitution, mit einer leicht höheren Rate von 1% jährlich, weitere 12%, also rund 180 000 Wärmepumpen, hinzugebaut werden. Dies würde einem Bedarf von ca. 2 TWh entsprechen, also so viel Elektrizität, wie 2018 mit Photovoltaik erzeugt wurde.

Dieser für die Wärmepumpen benötigte Strom entspricht etwa 3% des jährlichen Stromendverbrauchs von 58,5 TWh (2017) oder einem Zehntel der heutigen Stromverbräuche im Haushalt. Dazu kommt noch der zusätzliche Strombedarf von etwa 1% für die reine Warmwasser-Erzeugung

über eine Wärmepumpe mit anderen Raumheiztechnologien im gleichen Gebäude. Macht total einen Zuwachs des Stromverbrauchs aller neuen Wärmepumpen für Raumheizung und Warmwasser von etwa 4%.

Kann alles beim Alten bleiben?

Diese erste Analyse könnte traditionelle Elektrizitätswerke zum Schluss verleiten, am eigenen Stromabsatz wird sich bis 2030 nicht viel ändern, solange nur mit der heutigen Geschwindigkeit Solarstrom zugebaut wird. Die Stimme des Volkes hat aber 2017 zu 59% der Energiestrategie zugestimmt. Wenn diese grosse Zahl an Kunden den Eindruck gewinnt, es geht nicht voran mit dem Umbau des Kraftwerksparks der Schweiz, werden sie handeln, sobald die Strommarkt-Liberalisierung für Endkunden erlaubt wird. Sie werden dann den Energieversorger beurteilen, ob er echte Fortschritte beim Aufbau der erneuerbaren Produktion gemacht hat, z.B. die Solarstromrücklieferung ins Netz monetär fair unterstützt. Sollte dies für den Kunden nicht glaubwürdig dargelegt sein, könnten neue Stromlieferanten den Zuschlag erhalten – neue Player wie Umweltverbände, aber auch Detailhändler, Telekomfirmen oder Internetkonzerne. Der Markt und die Einschätzung des Endkunden wird es entscheiden.

Autor

Prof. Dr. Franz Baumgartner ist Leiter Photovoltaik-Systeme im Institut für Energie und Fluid Engineering (IEFE) der ZHAW.
 → www.zhaw.ch/-bauf
 → franz.baumgartner@zhaw.ch

Spannungsabfall in der Karriere?

Jetzt beruflich umpolen:
www.ekz.ch/jobs

EKZ



Kollektivlösung BVG

Clever versorgt.

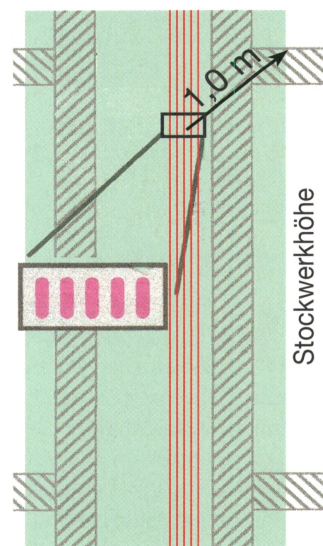
electro
suisse

LANZ protected®

Steigleitungen 400 A 700 A 1250 A

Die neuen LANZ combined protected® Steigleitungen mit Funktionserhalt im Brandfall E90 sind die besten feuersicheren Stromschienen für mehrgeschossigen Wohn- und Bürohochhäuser.

Sie reduzieren auch das Magnetfeld auf 1 Microtesla im Abstand von 1 m.



Verlangen Sie unser Angebot 062 388 21 21.

LANZ ist BIM Ready! BIM-fähige Revit-Familien für LANZ Stromschienen stehen auf www.lanz-oens.com zum Download zur Verfügung.



stromschienen
lanz oensingen ag

CH-4702 Oensingen
Südringstrasse 2

www.lanz-oens.com
info@lanz-oens.com

Tel. ++41/062 388 21 21
Fax ++41/062 388 24 24