

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 114 (2023)
Heft: 2

Artikel: Alpine Solaranlagen ans Netz anschliessen
Autor: Brand, Daniel
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-1053137>

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: 15.01.2026

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

Alpine Solaranlagen ans Netz anschliessen

Netzausbau | Bis 2035 soll die Schweiz 35 TWh erneuerbaren Strom erzeugen. Im Oktober 2022 wurden «Dringliche Massnahmen zur kurzfristigen Bereitstellung einer sicheren Stromversorgung im Winter» in Kraft gesetzt. Vorgesehen ist die Förderung von alpinen Solaranlagen, sofern diese bis 2025 mindestens 10 % und bis 2028 ihre gesamte produzierte Energie ins Netz einspeisen.

DANIEL BRAND

Die Schweiz will ihre Winterstromproduktion erhöhen und diskutiert die Erstellung von alpinen PV-Anlagen. Dieser Artikel beleuchtet die für den Abtransport der Energie erforderlichen Netzverstärkungen, damit dieses Vorhaben gelingt.

Im November 2022 hat eine BFE-Studie gezeigt, was im Netzbereich auf uns zukommt: Um die Ziele der Energiestrategie bis 2050 zu erreichen, müssen die Verteilnetze im Basis-Szenario für rund 30 Mrd. CHF aus- und umgebaut werden. Die Herausforderungen sind also gross, und die BKW setzt sich für einen effizienten Anschluss der PV-Anlagen ans Netz ein.

Anschluss ans bestehende Netz

Für entlegene alpine Solaranlagen bestehen besondere Herausforderungen. In schwach besiedelten Gebieten wie den Alpen wurde wenig Netzinfrastruktur gebaut: Starke Leitungen wurden oft nur zu den Kraftwerken und Stauseen gebaut.

Es ist also zentral, die alpinen PV-Anlagen dort zu erstellen, wo es schon heute eine starke Infrastruktur gibt, also meist dort, wo heute Wasserkraftwerke und die grösseren Unterstationen stehen. Damit ist die Wahrscheinlichkeit höher, dass das bestehende Netz die Energie abtransportieren kann. In manchen Fällen wird das Netz trotzdem noch verstärkt werden müssen.

Zentral für das Gelingen ist auch die Zeit, die dem Netzausbau zugestanden wird. Es hilft zwar, dass für die Solaranlagen und ihre Anschlussleitungen ein vereinfachtes, beschleunigtes Verfahren und finanzielle Förderung vorgesehen sind. Ab diesem Anschlusspunkt

bleiben aber die aktuellen Regelungen zur Verstärkung des bestehenden Netzes und zum Abtransport der Energie in Kraft: Für jede Netzverstärkung sind die Einwilligungen aller Grundbesitzer einzuholen sowie umfangreiche Abklärungen und Bewilligungen mit diversen Ämtern zu durchlaufen. Die Erfahrung lehrt, dass durch Einsprachen manches Projekt zum Erliegen kam. Die Aufnahme der gesamten Produktion aus den geplanten alpinen Solaranlagen bis 2028 ist gefährdet, wenn nicht auch für die Verstärkung des bestehenden Netzes beschleunigte Verfahren ermöglicht werden; ein zentrales Anliegen auch der BKW.

Zwei weitere Herausforderungen sind der Fachkräftemangel und die Lieferfristen für Material. Genügend ausgebildetes Personal für Planung und Bau zu finden, ist heute äusserst schwierig; die Situation wird sich kaum kurzfristig verbessern. Und die Lieferfristen für das Material haben sich stark verlängert, für grosse Transformatoren betragen sie bis zu 30 Monate.

Blick über die Grenze

In einem Artikel der «Stuttgarter Zeitung» vom 30. Januar 2023 wird die Situation in Deutschland geschildert, und es wird klar, dass der Netzausbau zur Ermöglichung der Energiewende ein internationales Thema ist. Die Anschlüsse von PV-Anlagen ans Verteilnetz in Baden-Württemberg (Netze BW) haben sich in den letzten drei Jahren verdreifacht. Wartezeiten von bis zu acht Monaten sind die Folge, während die Zahl der Anschlussgesuche ungebremsst wächst. Netze BW sucht für die neuen Anschlüsse 200 Spezialisten.

Gleichzeitig muss Netze BW das bestehende Netz stark ausbauen. Bereits heute können neue Windanlagen nicht immer am nächstmöglichen Anschlusspunkt andocken, weil dort das Netz voll belegt ist. Die Investoren der Windanlagen müssen erhebliche Mehrkosten für längere Leitungen in Kauf nehmen.

«BelpmossSolar» als Beispiel

Der Flughafen Belp plant mit BKW die grösste Solaranlage der Schweiz. Sie wird mit einer Jahresproduktion von rund 35 GWh (im Winter über 10 GWh) wesentlich zur Versorgungssicherheit der Schweiz beitragen und dank der Nähe zu einem starken Netz eine Stromerzeugung zu wirtschaftlichen Rahmenbedingungen gewährleisten. Für den Netzanschluss sind zudem keine neuen oberirdischen Leitungen nötig.

Fazit

Für einen Anschluss der geplanten alpinen PV-Anlagen braucht es dringend auch für das bestehende Verteilnetz vereinfachte und beschleunigte Verfahren für dessen Verstärkung. Die Standortwahl in der Nähe von starken Netzknoten, Unterstationen und Wasserkraftwerken erhöht die Wahrscheinlichkeit, dass das Verteilnetz mit kleineren oder schnell umsetzbaren Massnahmen ertüchtigt und so die eingespeiste Energie abtransportiert werden kann. Damit würden gleichzeitig auch die Engpässe bei Fachspezialisten und Material weniger ins Gewicht fallen.



Autor

Daniel Brand ist Leiter Netzbetrieb bei BKW Power Grid.
→ BKW Power Grid, 3003 Bern
→ daniel.brand@bkw.ch



**PIFFNER
MOSER GLASER
ALPHA-ET
HAEFELY
HAVECO**



**100% Energiewende -
Eine Vision, die verbindet.**



**Wir suchen Dich -
für die Energietechnik
der Zukunft!**



**Innovative Produkte
und Lösungen von fünf
Schweizer Marken für das
Stromnetz der Zukunft
und die Bahnindustrie.**



**Interessiert?
Unsere Stellen-
angebote findest
Du direkt hier:**



www.pfiffner-group.com/careers

NeoVac

**Gebäude
effizienter
machen.**

Wenn es um ganzheitliche Lösungen zur intelligenten und ressourcenschonenden Nutzung und sicheren Lagerung von Energie und Wasser geht, sind wir für Sie da. 50 Jahre Know-how machen uns zum führenden Komplettanbieter im Markt.

Making energy smarter



neovac.ch