Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse

Herausgeber: Electrosuisse

Band: 110 (2019)

Heft: 9

Artikel: Wasserkraft in der Feuerprobe

Autor: Pfammatter, Sandro

DOI: https://doi.org/10.5169/seals-855983

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: 26.11.2025

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

Wasserkraft in der Feuerprobe

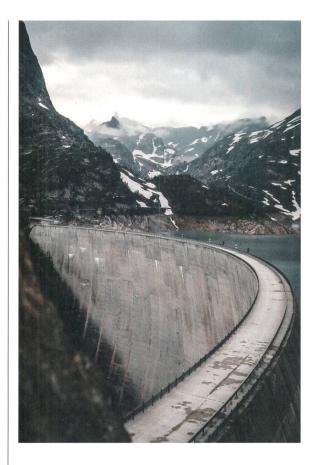
VSE-Fachtagung | Gefordert durch die Energiestrategie, belastet durch unzeitgemässen Wasserzins: Die Wasserkraft in der Schweiz geht durch eine harte Prüfung. An der Wasserkrafttagung des VSE vom 22. August 2019 in Olten wurde die wichtigste Energieform der Schweiz aus interdisziplinärer Sicht diskutiert.

ie Strompreise an den europäischen Märkten sind in den letzten Jahren deutlich gefallen, was alle Wasserkraftproduzenten vor grosse Herausforderungen stellt. Wenn die Einnahmen unter den langjährigen Durchschnittskosten liegen, blutet die Wasserkraft aus. Der beträchtliche Ausbau, wie von der Energiestrategie gefordert, wird behindert – während die Konkurrenz durch andere Erneuerbare stetig zunimmt.

Prof. Dr. Hannes Weigt von der Forschungsstelle für Nachhaltige Energieund Wasserversorgung der Uni Basel ging an der Wasserkrafttagung auf das Dilemma ein. Ein Fazit war, dass die Wasserkraft einen Weg finden muss, den Wert ihrer Flexibilität zu monetarisieren. Die Fähigkeit, auf die jahreszeitlichen, täglichen und sogar minütlichen Schwankungen des Stromverbrauchs reagieren zu können, ist ihre grosse Stärke - die derzeit aber nur bedingt in zusätzliche Gewinne umgemünzt werden kann. Demgegenüber ist die Langlebigkeit von Staudämmen und Turbinen in einem unsicheren Marktumfeld eher eine Schwäche, weil sie grosse und langfristige Investitionen erfordert. Kleinteilige Solar- und Windparks mit ihrer kürzeren Lebensdauer haben dort einen Vorteil.

Wie kann die Wasserkraft konkurrenzfähiger werden? Investoren von Wasserkraftprojekten sollten gemäss Weigt nach dem Motto «gross denken, klein beginnen» zunächst kleine Installationen durchführen und sich Optionen für spätere Ausbauten offenhalten. Auch die Flexibilisierung des Wasserzinses, wie sie der VSE vehement fordert, wurde diskutiert.

Nur mit einer umfassenden Nachhaltigkeitsbewertung der Wasserkraft liessen sich widerstreitende



Die Schweizer Wasserkraft (im Bild der Lac d'Emosson) steht unter Druck.

Interessen auflösen und der «soziale Nettobarwert» von Wasserkraftprojekten ermitteln, so Weigt. Denn Wasserkraft ist ja viel mehr als nur saubere und erneuerbare Energie – sie ist ein Exportwert, ein Tourismusund Infrastrukturfaktor sowie ein Arbeitgeber.

Alternative zum Wasserzins? Das Erfolgsmodell Norwegen

Norwegen, notabene Westeuropas grösster Exporteur von Erdgas und Erdöl, stellt 95% seines Stroms aus Wasserkraft her – kennt aber keinen Wasserzins. Wie das geht, zeigte Romano Wyss von der Ecole polytechnique fédérale de Lausanne (EPFL) auf. Eine Ressourcenrentensteuer für Grosskraftwerke ist der zentrale Pfeiler des Systems. Lizenzen für Wasserkraftwerke erhalten nur staatliche Unternehmen, Gemeinden und Distrikte sowie Unternehmen, bei denen öffentliche Einrichtungen mindestens zwei Drittel des Kapitals und der Stimmen in der Gesellschaft halten. Gemeinden und Distrikten kommt eine gewisse Rolle bei der Gewinnverteilung zu, der Zentralstaat ist Hauptbegünstigter des Systems.

SANDRO PFAMMATTER, MEDIENSPRECHER VSE



