

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 116 (2025)
Heft: 1

Rubrik: Electrosuisse

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: 27.04.2026

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



Dieter Reichelt

Präsident Electrosuisse und
Leiter der Division Distribu-
tion, Axpo

Game Changer oder Spiel- verderber?

Vom 11. bis 13. Dezember des letzten Jahres herrschte in Deutschland eine sogenannte «Dunkelflaute». Es war stark bewölkt und windstill, d.h. PV- und Windkraftanlagen produzierten nur sehr wenig Strom. In der Folge schossen die Preise auf dem Spotmarkt nach oben. Und im Netz kehrten sich die Lastflüsse um. Während drei Tagen flossen nahezu 2000 MW von Italien in die Schweiz, und bis zu 4000 MW von der Schweiz nach Deutschland.

Flexible Batterie-Energiespeichersysteme, sogenannte Battery Energy Storage Systems (BESS), könnten in solchen Situationen sowohl die Netze als auch die Marktpreise stabilisieren. Sind BESS die Game Changer in unserem elektrischen Energiesystem?

In den letzten Jahren sind die Kosten für grosse Batterie-Energiespeichersysteme kontinuierlich gesunken. Daraus ergeben sich zwei Effekte: Zum einen steigt die Anzahl der Anschlussgesuche für BESS und zum anderen nimmt die Grösse der BESS zu. Ausreichend verfügbare Speicherkapazitäten sind eine unabdingbare Voraussetzung für das Gelingen der Energiewende. Diese Medaille hat aber auch eine Kehrseite. BESS stellen nicht nur eine zusätzliche Belastung für das Netz dar, sie beanspruchen auch zunehmend die im Netz vorhandenen freien Transportkapazitäten.

Stromnetze werden üblicherweise für einen Zeithorizont von 40 Jahren und mehr geplant und gebaut. Es wird sorgfältig abgewogen, mit wie viel Reserve das Netz gebaut bzw. ausgebaut wird, um den Kapitaleinsatz zu optimieren. Nun schießen BESS-Projekte wie Pilze aus dem Boden. Auch wenn dem Anschluss dieser Speicher technisch und betrieblich nichts entgegensteht, reduzieren sie doch die bestehenden Reserven und bringen die Stromnetze viel schneller an ihre technischen Grenzen als ursprünglich geplant.

Für die Netzbetreiber ist die Umsetzung der Energiewende bereits heute ein anspruchsvolles Vorhaben. Mit der zunehmenden Anzahl von Batteriespeichern kommt eine weitere Herausforderung auf sie zu. Aus der Sicht der Netze bleibt die Zukunft also im wahrsten Sinne des Wortes spannend!

Véritable atout ou menace pour le système?

Du 11 au 13 décembre de l'année dernière, l'Allemagne a connu une période de « calme sombre », une situation où le ciel était couvert et les vents inexistantes. En conséquence, les installations photovoltaïques et éoliennes n'ont presque pas produit d'électricité. Cette baisse drastique de production a entraîné une flambée des prix sur le marché de l'électricité, tandis que les flux électriques se sont inversés dans le réseau. Pendant ces trois jours, près de 2000 MW d'électricité ont été acheminés de l'Italie vers la Suisse, et jusqu'à 4000 MW ont ensuite transité de la Suisse vers l'Allemagne.

Dans ce contexte, les systèmes de stockage d'énergie par batterie (BESS) pourraient jouer un rôle déterminant. Ces systèmes flexibles sont capables de stabiliser à la fois les réseaux électriques et les prix du marché lors de telles situations. Les BESS seraient-ils les éléments décisifs de la transition énergétique ?

Ces dernières années, les coûts des grands systèmes de stockage par batterie ont diminué de manière significative, entraînant deux conséquences majeures : d'une part, une augmentation des demandes de raccordement pour les BESS, et d'autre part, une augmentation de la taille des BESS. Disposer de capacités de stockage suffisantes est une condition essentielle pour réussir la transition énergétique. Cette médaille a cependant son revers : les BESS, bien qu'utiles, ajoutent une charge supplémentaire au réseau électrique et sollicitent de plus en plus les capacités de transport disponibles.

Les réseaux électriques sont conçus et construits pour un horizon de 40 ans ou plus, avec une marge de réserve soigneusement étudiée afin d'optimiser les investissements. Or, les projets de systèmes de stockage par batterie se multiplient à grande vitesse. Bien qu'aucun obstacle technique ou opérationnel ne s'oppose à leur raccordement, ces installations réduisent les réserves existantes et amènent les réseaux électriques beaucoup plus rapidement que prévu à leurs limites techniques. Pour les gestionnaires de réseaux, la mise en œuvre de la transition énergétique représente déjà un défi de taille. Avec l'augmentation du nombre de BESS, une nouvelle complexité s'ajoute à leurs responsabilités. Du point de vue des réseaux, l'avenir s'annonce donc passionnant, et, au sens propre du terme, sous haute tension !

IEC 1906 Award und Thomas A. Edison Award 2024

An der CES-Vorstandssitzung vom 29. November 2024 wurde der IEC 1906 Award an Cédric Blaser, Peter Fischer, Etienne Rochat und Alfred Seiterle sowie der Thomas A. Edison Award an Peter Thurnherr überreicht. Ein weiterer Experte, Jean-Pierre Braun, der nach Australien ausgewandert ist, konnte seinen Award nicht persönlich in Empfang nehmen. Herr Braun hat im IEC TC 77 im Bereich der Power Quality wertvolle Arbeit geleistet.

Cédric Blaser ist in diversen Gremien aktiv, u.a. im TC 13/WG 11 und im TC 38/JWG 55. Auf IEC-Ebene hat er an den Normen IEC 62052-41: Ed. 2022 und IEC 62053-25 mitgearbeitet.

Peter Fischer, TC 48, erhielt den Preis für zwei Normen. Das Besondere: Die IEC 60512-28-100:2024 ist die dritte Ausgabe dieser Norm und die allererste publizierte Norm, die komplett auf der OSD-Plattform entwickelt wurde.

Etienne Rochat ist in TC 86-Gremien aktiv. Er war u.a. an der Entwicklung



Die IEC-Preisträger an der Feier bei Electrosuisse in Fehraltorf.

der IEC 61757-1-2 «on strain measurement», IEC 61757-2-2 «on temperature measurement», IEC 61757-3-2 «on distributed acoustic sensing» beteiligt.

Alfred Seiterle ist seit 1974 Projekt-Ingenieur für flughafenspezifische Anlagen und Systeme und hat diverse grössere Flughafenprojekte begleitet,

u.a. die letzten drei Bauetappen in Zürich Kloten.

Der Experte des IECEx Peter Thurnherr erhielt die Thomas A. Edison Auszeichnung, die herausragende Leistungen für die IEC von Funktionsträgern in den technischen Komitees und Unterkomitees der IEC würdigt. **NO**

Normenentwürfe und Normen

Bekanntgabe

Im Entwurfsportal der Switec (www.switec.info/de/entwurfsportal), alternativ www.switec.info finden Sie alle zur Kritik vorgelegten Entwürfe, das nationale Arbeitsprogramm sowie Informationen über das schweizerische technische Regelwerk.

Stellungnahme

Im Hinblick auf die zukünftige Übernahme in das schweizerische technische Regelwerk werden Entwürfe zur Kritik ausgeschrieben. Alle interessierten Kreise sind eingeladen, diese Entwürfe zu prüfen und Stellungnahmen fristgerecht sowie schriftlich an folgende Adresse einzureichen:

Electrosuisse, CES, Luppenstrasse 1, CH-8320 Fehraltorf, bzw. ces@electrosuisse.ch.

Erwerb

Entwürfe (im Normenshop nicht aufgeführt) und/oder zurückgezogene Normungsdokumente können, gegen eine Kostenbeteiligung, bei Electrosuisse, Normenverkauf, Luppenstrasse 1, CH-8320 Fehraltorf, Tel. +41 58 595 11 90, bzw. normenverkauf@electrosuisse.ch bezogen werden.

Weitere Informationen über SN-, EN und IEC-Normdokumente gibt es unter shop.electrosuisse.ch/de/normen-und-produkte/normen, wo auch alle geltenden Normungsdokumente der Elektrotechnik erworben werden können.

Projets et normes

Annonce

Sur le portail de projets nationaux Switec (www.switec.info/fr/portail-de-projets-nationaux, resp. www.switec.info/fr), vous trouverez tous les projets de normes mis à l'enquête, le programme de travail national ainsi que des informations sur les règles techniques suisses.

Avis

En vue d'une future reprise dans les règles techniques suisses, les projets de normes sont soumis à la critique. Toutes les parties intéressées sont invitées à examiner ces projets et à soumettre leurs avis dans les délais fixés ainsi que par écrit à l'adresse suivante: Electrosuisse, CES, Luppenstrasse 1, CH-8320 Fehraltorf, resp. ces@electrosuisse.ch.

Achat

Les projets soumis (non répertoriés dans la rubrique Normes du shop) et/ou les documents de normalisation retirés peuvent être obtenus, moyennant une participation aux frais, auprès d'Electrosuisse, Normenverkauf, Luppenstrasse 1, CH-8320 Fehraltorf, tél. +41 58 595 11 90, resp. à l'adresse électronique suivante: normenverkauf@electrosuisse.ch. De plus amples informations à propos des documents normatifs SN, EN et IEC sont disponibles sur le site shop.electrosuisse.ch/fr/normes-et-produits/normes, où tous les documents normatifs en vigueur du secteur de l'électrotechnique peuvent aussi être acquis.