

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse

Herausgeber: Electrosuisse

Band: 109 (2018)

Heft: 5

Artikel: Remonter le temps jusqu'à la source

Autor: Paolone, Mario / Rachidi, Farhad

DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-856932>

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: 09.02.2026

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



Remonter le temps jusqu'à la source

Localisation de défauts dans les réseaux électriques de puissance | Les avancées technologiques effectuées dans les domaines des capteurs haute fréquence et des enregistreurs de défaut ainsi que les récents développements de la théorie du retournement temporel permettent désormais de localiser des défauts dans les réseaux électriques en n'utilisant qu'un seul point d'observation.

TEXTE MARIO PAOLONE, FARHAD RACHIDI

La localisation de défauts est une composante importante de la gestion des systèmes de puissance. En effet, dans les réseaux de transmission, cette fonctionnalité est nécessaire pour l'identification de la ligne défaillante et la reconfiguration adéquate du réseau pour prévenir les conséquences en cascade. Quant au niveau des réseaux de distribution, la localisation des défauts est davantage associée à la qualité du service, car elle affecte directement la durée des inter-

ruptions lorsque surviennent des défauts permanents.

Le problème de la localisation des défauts dans les lignes de transmission est un sujet de travaux de recherche depuis les années 1950 [1] et de nombreuses méthodes ont été proposées dans la littérature. Celles-ci peuvent être classées en trois catégories principales (voir par exemple [2, 3]):

- les méthodes basées sur l'utilisation de phaseurs de tension et de courant, avant et après le défaut;

● les méthodes basées sur l'analyse des ondes, c'est-à-dire des méthodes qui analysent les transitoires électromagnétiques de courants et/ou de tensions générées par les défauts;

- et, finalement, les méthodes d'intelligence artificielle, qui regroupent des approches basées sur la connaissance.

En ce qui concerne les topologies complexes des réseaux électriques, notamment les réseaux de distribution actifs, les lignes haute tension compen-

sées en série ou les réseaux HVDC multiterminaux, les méthodes existantes pour détecter et localiser les défauts sont inapplicables ou nécessitent l'utilisation de plusieurs capteurs pour atteindre des précisions de localisation acceptables.

Les capteurs actuellement disponibles à large bande et à faible coût, couplés de manière appropriée aux enregistreurs numériques de défauts, permettent dorénavant l'application de méthodes avancées capables de localiser efficacement les défauts en analysant les transitoires électromagnétiques associés à ces derniers.

Remonter le temps

Le retournement temporel [4] est apparu comme une technique très intéressante avec des applications potentielles dans divers domaines de l'ingénierie. Il a suscité beaucoup d'attention ces dernières années, essentiellement dans le domaine de l'acoustique, où il a d'abord été développé par le professeur Fink et son équipe dans les années 1990. [5, 6] Au cours de la dernière décennie, cette technique a également été utilisée dans le domaine de l'électromagnétisme et appliquée à divers autres domaines de l'ingénierie électrique et informatique. En particulier, elle a été employée avec succès dans les domaines de la compatibilité électromagnétique (CEM) et des systèmes de puissance, conduisant au développement de technologies avancées d'identification et de localisation des sources de perturbations qui ont permis d'atteindre une performance sans précédent par rapport aux approches classiques.

Cette méthode est basée sur la propriété d'invariance du comportement d'un système donné lorsque le temps se trouve être inversé, une propriété qui s'applique à la grande majorité des lois de la nature, en particulier aux ondes acoustiques et électromagnétiques. C'est cette propriété qui permet aux ondes de « remonter le temps » et de se focaliser à l'endroit précis où elles ont été émises.

Observer les ondes transitoires générées par les défauts

Un défaut dans un réseau électrique peut être représenté par une injection d'une onde transitoire déclenchée au moment de l'apparition du défaut. Les ondes ainsi générées se propagent le

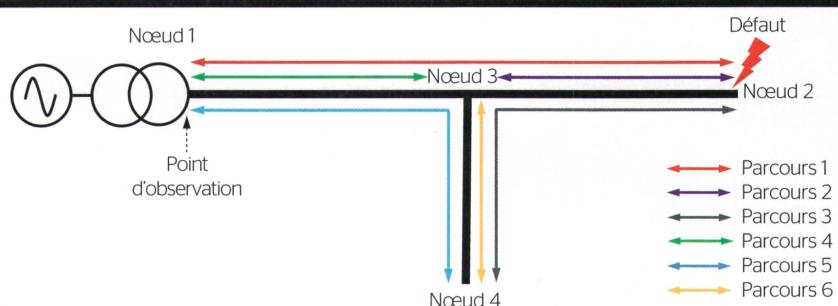


Figure 1 Chemins couverts par les ondes transitoires générées par un défaut apparaissant sur le nœud 2.

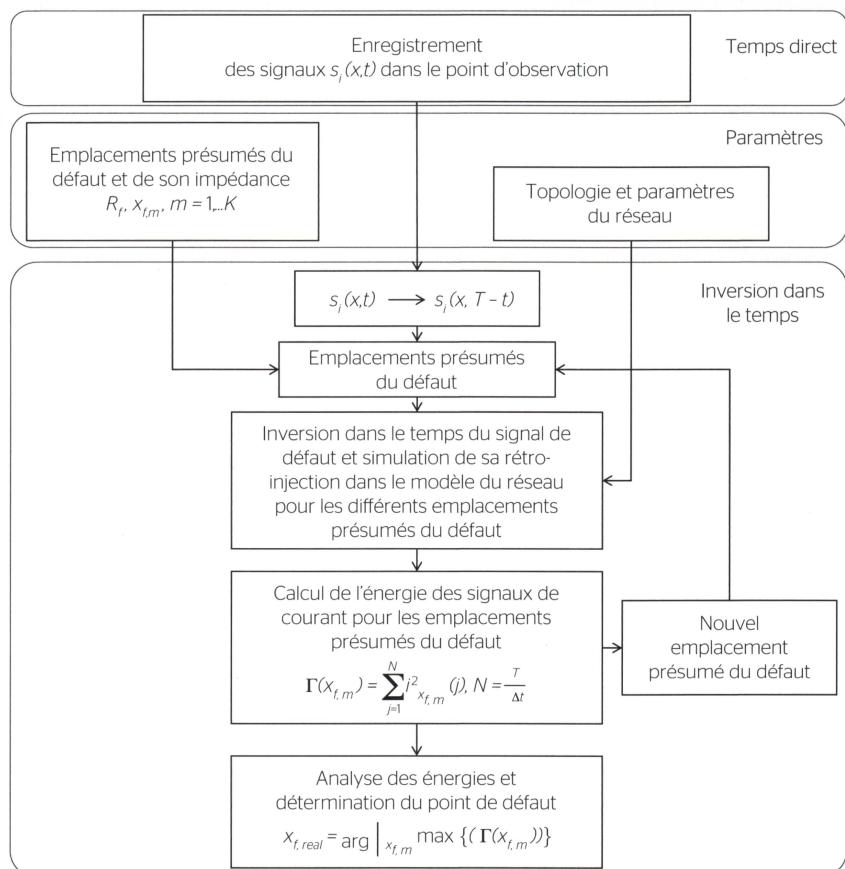
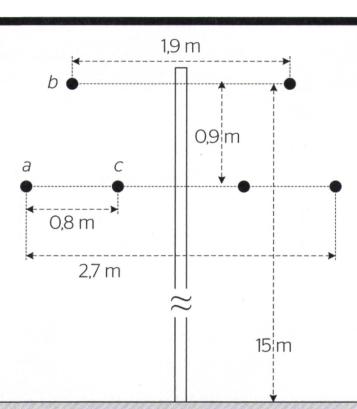


Figure 2 Organigramme de la méthode de retournement temporel proposée pour la localisation des défauts.



Paramètre	Valeur
Diamètre des conducteurs de la ligne	18.4 mm
Conductivité des conducteurs (aluminium renforcé avec acier)	3.5×10^7 S/m
Conductivité du terrain	0.1 S/m

Figure 3 Géométrie transversale et paramètres de la ligne aérienne de distribution (10 kV à double circuit) utilisée pour valider la méthode de localisation de défauts basée sur le retournement temporel.

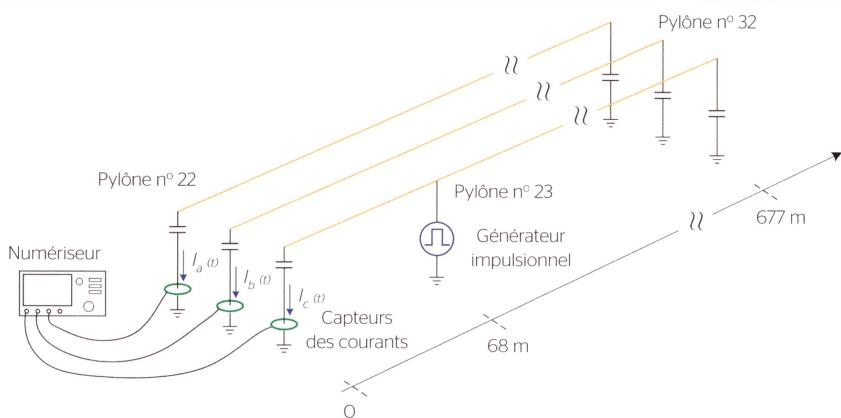


Figure 4 Représentation schématique de la configuration expérimentale. Le second circuit triphasé (non représenté sur ce schéma) était en circuit ouvert aux deux extrémités.

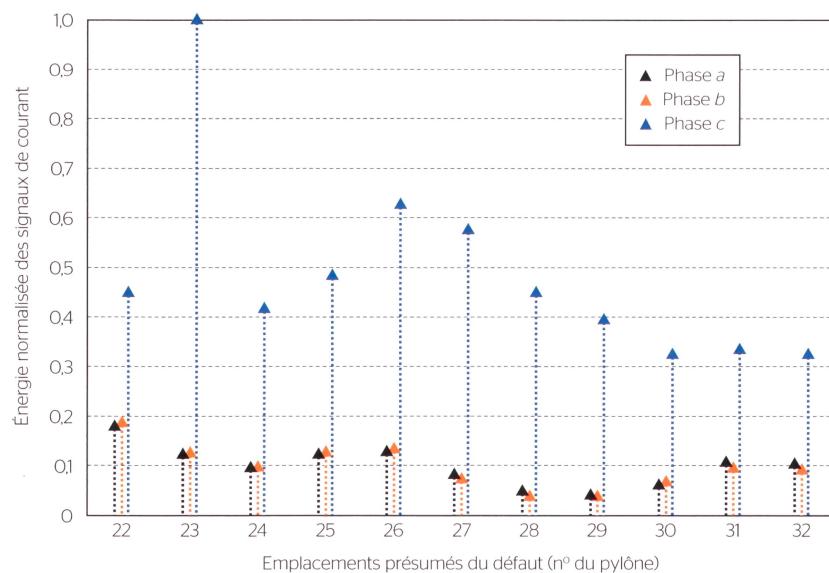


Figure 5 Énergie normalisée du courant le long des trois conducteurs de la ligne triphasée.

long des lignes du réseau et se réfléchissent aux extrémités. Ces dernières sont caractérisées par des coefficients de réflexion dont les valeurs dépendent de l'impédance caractéristique des lignes et des impédances équivalentes des composants de puissance connectés.

En particulier, les extrémités de ligne peuvent être regroupées en trois catégories: premièrement, les terminaux de ligne avec transformateurs de puissance, deuxièmement, les jonctions vers d'autres lignes et, troisièmement, les emplacements des défauts. Comme discuté dans [7, 8], pour chacune de ces conditions aux limites, les considérations suivantes peuvent être faites:

- Dans le premier cas, les transformateurs peuvent être considérés, pour les transitoires rapides, comme des circuits ouverts, avec un coefficient de réflexion de tension proche de 1. En effet, ces transitoires sont caractérisés par un spectre fréquentiel avec des composantes haute fréquence pour lesquelles l'impédance d'entrée des transformateurs de puissance est généralement dominée par un comportement capacitif avec des valeurs de capacité de l'ordre de quelques centaines de pF (voir par exemple [7]).
- Dans le deuxième cas, les jonctions entre plusieurs lignes sont caractérisées par un coefficient de réflexion négatif.

- Dans le troisième cas, le coefficient de réflexion associé au point où le défaut se produit est proche de -1, car l'impédance du défaut peut être considérée comme beaucoup plus petite que l'impédance caractéristique des lignes.

Avec les considérations ci-dessus et pour une topologie de réseau donnée, il est possible de déterminer un certain nombre de chemins p , chacun étant délimité entre deux extrémités. La **figure 1** illustre ces chemins pour une topologie de réseau simplifiée composée d'un départ principal et d'un départ latéral. Un point d'observation donné dans le système où les transitoires de tension ou de courant sont mesurés verra une superposition d'ondes associées aux différents trajets. Par conséquent, on peut conclure que le domaine d'application de toute approche de localisation de défauts appartenant à la deuxième catégorie (basée sur l'analyse des transitoires électromagnétiques) est formé par un espace unidimensionnel (associé à la coordonnée longitudinale de la ligne), avec des conditions aux limites spécifiées.

Le désavantage principal des méthodes de la deuxième catégorie consiste dans le fait qu'elles nécessitent plusieurs points d'observation qui doivent en outre être synchronisés. Contrairement aux approches existantes, la nouvelle méthode basée sur la théorie du retournement temporel [9] permet de localiser le défaut en n'utilisant qu'un seul point d'observation.

Localiser le défaut à partir d'un seul point d'observation

La méthode reposant sur l'application du retournement temporel est basée sur les trois étapes suivantes:

- la mesure des transitoires électromagnétiques issus d'un seul point d'observation;
- l'inversion dans le temps du signal de défaut mesuré et la simulation de sa rétroinjection dans le modèle du réseau en considérant différents emplacements présumés du défaut;
- et, finalement, l'évaluation de l'emplacement réel du défaut en déterminant, dans le modèle de réseau, le point caractérisé par la plus grande concentration d'énergie associée aux transitoires inversés dans le temps et rétroinjectées.

Dans les paragraphes suivants, les aspects analytiques liés à la méthode de localisation de défauts basée sur le retournement temporel sont illustrés.

Comme cela a été décrit dans [5, 6], l'une des principales hypothèses du retournement temporel est que la topologie du système doit rester inchangée au cours du phénomène transitoire. Les transitoires de défaut dans les réseaux d'alimentation ne satisfont pas une telle condition, car la présence du défaut en tant que tel implique un changement de la topologie du réseau à l'instant où le défaut se produit (c'est-à-dire à $t=t_f$). Cependant, pour les temps inversés t tels que $t < T-t_f$, T étant la durée d'observation des transitoires, la méthode du retournement temporel est toujours applicable si le défaut supposé est considéré à l'emplacement correct. Par ailleurs, pour un emplacement présumé qui ne coïncide pas avec le vrai, la propriété d'invariance temporelle n'est plus valable. En raison de cette propriété, les signaux rétropropagés se combinent de manière constructive pour atteindre un maximum d'amplitude à l'emplacement du défaut. Cette propriété est utilisée pour prouver analytiquement la validité de la méthode. Elle est également utilisée à la fois dans les mesures expérimentales et dans les simulations numériques (voir [4]).

L'organigramme représenté à la **figure 2** présente les différentes étapes de la méthode de localisation des défauts basée sur le retournement temporel. Comme on peut le voir, la méthode proposée, à l'instar des autres méthodes proposées dans la littérature, nécessite la connaissance de la topologie du réseau ainsi que de ses paramètres. Ces connaissances sont utilisées pour construire un modèle de réseau employé dans la phase de rétro-propagation des signaux inversés dans le temps.

La preuve par l'expérience

En novembre 2016, une expérience a été réalisée sur une ligne de distribution triphasée 10 kV non alimentée dans la province de Shanxi en Chine [10], et ce, afin de valider la capacité de la méthode basée sur le retournement temporel à localiser une perturbation survenant dans l'environnement réel d'un réseau électrique.

Le système considéré dans l'expérience est composé d'une ligne de distribution d'énergie aérienne à double circuit de 10 kV. La géométrie de la section transversale et les principaux paramètres électriques de la ligne aérienne sont décrits à la **figure 3**.

Dans la phase directe du temps, le système n'est pas alimenté. L'injection

et la mesure des perturbations ont été réalisées en utilisant l'un des deux circuits triphasés (les conducteurs triphasés indiqués par a , b et c à la **figure 3**). Le second circuit de la ligne (celui sur le côté droit de la **figure 3**) a été laissé ouvert aux deux extrémités pendant l'expérience. Il convient de mentionner que les deux circuits ont été considérés dans la simulation en temps inverse en prenant en compte le couplage électromagnétique entre les conducteurs.

La configuration expérimentale est présentée schématiquement à la **figure 4**. La section de ligne aérienne considérée est caractérisée par une longueur totale de 677 m, incluant 11 pylônes (numérotés de 22 à 32). Pour simuler le défaut, un générateur impulsif de tension a été connecté entre la phase c de la ligne aérienne et le sol à l'emplacement du pylône n° 23, situé à 68 m de l'extrémité de la ligne. L'impulsion injectée est caractérisée par un temps de montée de 12 ns et une largeur totale à mi-hauteur (FWHM) d'environ 1 µs. Les extrémités de ligne sont connectées à des condensateurs qui simulent l'impédance d'entrée typique des transformateurs de puissance.

La **figure 5** montre l'énergie normalisée des courants de branche le long des conducteurs de la ligne triphasée,

RÉSUMÉ

Eine Zeitreise zurück zum Ursprung

Fehlerortung in elektrischen Stromnetzen

Im Verlauf der Zeit hat man zahlreiche Methoden zur Erkennung und Lokalisierung von Fehlern in Elektrizitätsnetzen entwickelt. In komplex aufgebauten Netzwerken sind die bestehenden Methoden jedoch nicht anwendbar oder erfordern den Einsatz mehrerer Sensoren. Technologische Fortschritte bei Hochfrequenzsensoren und Störschreibern sowie neueste Entwicklungen auf dem Gebiet der Zeitumkehr-Theorie ermöglichen es nun, Fehler mit einem einzigen Beobachtungspunkt zu lokalisieren.

Ein Fehler in einem Stromnetz kann durch die Einspeisung eines zum Zeitpunkt des Auftretens des Fehlers ausgelösten Impulses dargestellt werden. Diese Impulse breiten sich entlang der Stromleitungen aus und werden an den Endpunkten reflektiert. Die Endpunkte sind durch Reflexionskoeffizienten gekennzeichnet, deren Werte von der spezifischen Leitungsimpedanz sowie den äquivalenten Impedanzen der angeschlossenen Leistungskomponenten (Transformatoren, Verbindungen zu anderen Leitungen oder Fehlerstellen) abhängen.

Die Methode der Fehlerortung durch Zeitumkehr basiert auf drei Schritten: zunächst die Messung der elektromagnetischen Impulse von einem einzigen Beobachtungspunkt aus, anschliessend die zeitliche Invertierung des gemessenen Fehlersignals und die Simulation seiner Rückeinspeisung in das Netzmodell unter Berücksichtigung verschiedener potenzieller Fehlerstellen und abschliessend die Bewertung der tatsächlichen Fehlerstelle durch Bestimmung des Punktes, der durch die höchste Energiekonzentration der invertierten und zurück eingespeisten Impulse gekennzeichnet ist.

Im November 2016 wurde in der chinesischen Provinz Shanxi ein Experiment an einer abgeschalteten 10-kV-Drehstrom-Verteilnetzleitung durchgeführt, um die Methode in der realen Umgebung eines Stromnetzes zu validieren. Zahllose weitere Beispiele zur digitalen und experimentellen Validierung wurden unter Berücksichtigung unterschiedlicher Arten von Elektrizitätsnetzen erfolgreich durchgeführt.

CHE

obtenue en utilisant la méthode proposée. Le maximum de cette énergie normalisée est clairement atteint au niveau de la phase c du pylône n° 23, qui correspond à l'emplacement exact du signal impulsional injecté.

Une méthode efficace

Par rapport aux techniques existantes, la méthode de localisation de défauts dans les réseaux électriques basée sur le concept du retournement temporel présente un certain nombre d'avantages. En premier lieu, elle est applicable aux réseaux inhomogènes et complexes. Ensuite, elle est capable de localiser des défauts de différentes natures et avec diverses impédances. Elle est en outre particulièrement robuste face au bruit et à la durée d'observation temporelle limitée des transitoires. Finalement, elle n'utilise qu'un seul point d'observation.

Une validation expérimentale de la méthode effectuée sur une ligne aérienne triphasée a été présentée

dans cet article. Mais plusieurs autres exemples de validations numériques et expérimentales [4] ont été réalisés en considérant différents types de réseaux électriques, dont les réseaux inhomogènes composés de lignes aériennes et de câbles souterrains, les réseaux de distribution radiaux, les réseaux comportant des compensations en série et, enfin, les réseaux multiterminaux HVDC.

Références

- [1] T. W. Stringfield, D. J. Marihart, R. F. Stevens, «Fault Location Methods for Overhead Lines», Trans. Am. Inst. Electr. Eng. Part III Power Appar. Syst., vol. 76, no. 3, pp. 518-529, Apr. 1957.
- [2] M. M. Saha, J. J. Izykowski, E. Rosolowski, Fault Location on Power Networks, vol. 25. Springer Science & Business Media, 2009.
- [3] «IEEE Guide for Determining Fault Location on AC Transmission and Distribution Lines», 2005.
- [4] F. Rachidi, M. Rubinstein, M. Paolone, Electromagnetic Time Reversal: Application to EMC and Power Systems, Wiley, 2017.
- [5] M. Fink, C. Prada, F. Wu, D. Cassereau, «Self Focusing in Inhomogeneous Media with Time Reversal Acoustic Mirrors», in Proceedings. IEEE Ultrasonics Symposium, pp. 681-686, 1989.
- [6] M. Fink, «Time Reversal of Ultrasonic Fields. I. Basic Principles», IEEE Trans. Ultrason. Ferroelectr. Freq. Control, vol. 39, no. 5, pp. 555-66, Jan. 1992.

- [7] A. Greenwood, Electrical transients in power systems, Wiley, 1991.
- [8] A. Borghetti, M. Bosetti, M. Di Silvestro, C. A. Nucci, M. Paolone, «Continuous-wavelet transform for Fault Location in Distribution Power Networks: Definition of Mother Wavelets Inferred From Fault Originated Transients», IEEE Trans. on Power Systems, vol. 23, no. 2, pp. 380-388, 2008.
- [9] R. Razzaghi, G. Lugrin, H. M. Manesh, C. Romero, M. Paolone, F. Rachidi, «An Efficient Method Based on the Electromagnetic Time Reversal to Locate Faults in Power Networks», IEEE Trans. on Power Delivery, vol. 28, no. 3, pp. 1663-1673, Jul. 2013.
- [10] Z. Wang, S. He, Q. Li, B. Liu, R. Razzaghi, M. Paolone, Y. Xie, M. Rubinstein, F. Rachidi, «A Full-Scale Experimental Validation of Electromagnetic Time Reversal Applied to Locate Disturbances in Overhead Power Distribution Lines», IEEE Trans. on Electromagnetic Compatibility, 2018, in press.
- [11] Voir chapitre 7 de [4].

Auteurs

Prof. **Mario Paolone** est professeur ordinaire à l'École polytechnique fédérale de Lausanne.
→ EPFL, 1015 Lausanne
→ mario.paolone@epfl.ch

Prof. **Farhad Rachidi** est professeur titulaire à l'École polytechnique fédérale de Lausanne.
→ farhad.rachidi@epfl.ch

Les auteurs tiennent à remercier Prof. M. Rubinstein, Prof. R. Razzaghi, Prof. R. Cherkaoui, D' G. Lugrin, D' A. Codino et Z. Wang pour leur contribution aux travaux présentés dans cet article. Ce travail de recherche a été financé par le Centre de compétence suisse pour la recherche en énergie SCCER-FURIES (Future Swiss Electrical Infrastructure).

Für Verteilnetzbetreiber und ihre Geschäftspartner:

Meldewesen, durchgängig papierlos.

Einreichen und Verarbeiten von Anschlussgesuchen, Installationsanzeigen, Gerätebestellungen, Sicherheitsnachweisen inkl. Anbindung an Stammdaten und Prozesse von SAP IS-U, is-e, infraDATA2+

www.brunnerinformatik.ch/meldewesen
E-Mail: info@brunnerinformatik.ch, Tel: 031 917 10 33

Brunner Informatik AG



VOS AMÉNAGEMENTS, NOTRE SAVOIR-FAIRE
IHRE KRAFTWERKE, UNSER KNOW HOW



Découvrez toutes nos prestations sur: /
Entdecken Sie unsere Leistungen auf: www.hydro-exploitation.ch

HYDRO Exploitation SA | CP 750 | CH-1951 Sion | tel. +41 (0)27 328 44 11


HYDRO
EXPLOITATION



POWERSAVE

Weltneuheit für intelligente Mittelspannungsnetze mit fluktuierender Energieproduktion zum autonomen Schutz sowie integrierter Automatisierung und Kommunikation.

Besuchen Sie uns an den Powertagen in Zürich von 5.-7. Juni 2018
auf dem Stand von Phoenix Contact.

Jetzt schon neugierig? www.nse.ch/powersave

EnerChain.

Sie wollen die EVG/ZEV wirtschaftlich betreiben, verwalten und abrechnen?

SmartEVG ist die dazu geeignete, auf der Blockchain basierende Lösung für die Rollen:

- EVU als Dienstleister
- Administratoren von EVG/ZEV
- unabhängige Dienstleister

SmartContracts bilden dabei die Basis zur Modellierung der Verträge zwischen den einzelnen Parteien:

- beliebig komplexe Vertragsbedingungen können auf einfache Art abgebildet werden
- Die Verträge rechnen sich selbst ab, sobald vertragskonforme und valide Messdaten vorliegen

SmartEVG – einfach, kostengünstig, zuverlässig!

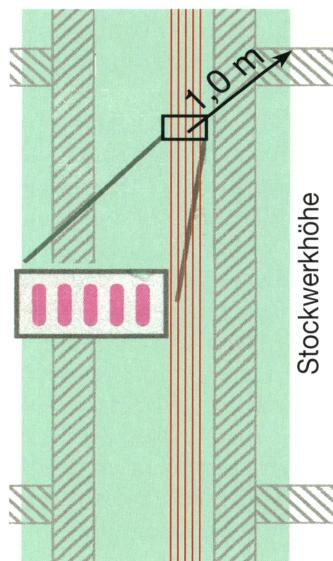
Besuchen Sie uns an den Powertagen:
Stand E25 / Halle 5

EnerBit GmbH, Firststrasse 15, 8835 Feusisberg
Tel. +41 44 786 86 96 • info@enerbit.ch
www.enerbit.ch • www.enerchain.ch

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
Südstrasse 2
www.lanz-oens.com
info@lanz-oens.com
Tel. ++41/062 388 21 21
Fax ++41/062 388 24 24

S2