

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse

Herausgeber: Electrosuisse

Band: 109 (2018)

Heft: 12

Artikel: Verteilnetzbetriebe in der digitalen Ära

Autor: Nordieker, Bernd

DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-857028>

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: 10.01.2026

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



Verteilnetzbetriebe in der digitalen Ära

Paradigmenwechsel | Die Verteilnetzbetreiber werden im Zuge der Umsetzung der Energiestrategie vor grosse Herausforderungen gestellt. Sie müssen Lösungen finden, um die absehbare Zunahme dezentral produzierter und ins Netz eingespeister Energie handhaben zu können. Kooperationen mit anderen, branchenfremden Unternehmen können zu funktionierenden Lösungen führen.

BERND NORDIEKER

Die Zukunft der Energie ist elektrisch - und zwar mit nachhaltig produzierter Elektrizität. Das gilt nicht nur für den Strassenverkehr und Raumheizungen, sondern ebenso für zahlreiche industrielle Prozesse und irgendwann auch für den Flugverkehr. Die Realisierung der Energiezukunft benötigt allerdings weitaus mehr, als «nur» den Bau neuer Leitungen und

den Einbau von Smart Metern. Insbesondere der Verteilnetzbetrieb wird für eine verlässliche und erschwingliche Versorgung im neuen Stromzeitalter eine noch wichtigere Rolle spielen als bisher.

Paradigmenwechsel in der Stromversorgung

Wird in anderen Branchen über die Zukunft des Marktes gesprochen, sind

Stichworte wie Kundenbedürfnisse, Einkaufsverhalten oder gesellschaftliche Trends zentrale Begriffe. Die Diskussion um die zukünftige Stromversorgung wird dagegen nicht selten durch Subventionsfragen und die Leistungsthematik bestimmt. Diese sicherlich wichtigen Themen sollten nicht darüber hinwegtäuschen, dass der digitale (Privat-)Kunde mit seinen Erwartungen und Bedürfnissen die eigent-

lich treibende Kraft hinter zahlreichen fundamentalen Marktentwicklungen ist.

Strom als «Produkt» nimmt in der alltäglichen Wahrnehmung immer noch eine Sonderstellung ein. Wenn allerdings die elektrische Mobilität erst einmal den Durchbruch geschafft hat, elektrische Energie in Vorgärten, an Fassaden sowie auf Haus- und Autodächern produziert wird und Neubauten mehrheitlich mit Wärmepumpen, Solaranlagen und Elektrizitätsspeicher ausgerüstet sind, dann verliert der Strom seinen Experten-Nimbus und der Kunde seine heute noch häufig zu beobachtenden Berührungsängste. Im Umfeld sozialer Netzwerke und von Miet- statt Kaufmodellen ist es auch beim Strom nur eine Frage der Zeit, bis Flatrates akzeptiert werden. Die kWh-genaue Abrechnung wirkt mehr denn je wie ein Anachronismus, woran auch der gesetzlich verordnete Einbau moderner Smart Meter grundsätzlich nichts ändert.

Für immer mehr Kunden ist es von höherer Bedeutung, über die Verwendung des selbst produzierten Stroms mitzubestimmen und elektrische Fahrzeuge ohne Rücksicht auf den Netzbetreiber mit selbst produzierter Energie laden zu können. Der Kunde von morgen erwartet zeitgemässe Dienstleistungen, wie zum Beispiel den energiepreis-optimierten automatischen Betrieb der Waschmaschine anstelle einer Visualisierung des Strompreises. Drohnen-Lieferservices, Bankgeschäfte via Smartphone oder Online-Bestellungen mit kostenloser Rücksendung treiben auch in Bezug auf die Dienstleistungen rund um den Strom die Erwartungen in die Höhe. Beispiele, wie Zalando, Netflix oder Uber zeigen trotz teilweise nachvollziehbarer Kritik an den Geschäftsmodellen, welche Dynamik im digitalen Zeitalter von kreativen Dienstleistern ausgehen kann.

Die geläufigen Business-to-Business- oder Business-to-Consumer-Geschäftsmodelle sind in anderen Lebensbereichen längst um Consumer-to-Consumer-Geschäftsmodelle, wie zum Beispiel Airbnb, ergänzt worden. Ermöglicht hat viele dieser Entwicklungen das Internet. Die Realisierung vergleichbarer Geschäftsmodelle in der Stromversorgung ist sicher kom-



In Zukunft wird noch mehr Strom getankt.

plexer, aber neue Technologien, wie beispielsweise die Blockchain zeigen alternative Ansätze auf.

Etablierte Stromversorger haben alle Chancen, an den aufgezeigten Entwicklungen teilzuhaben und gewinnträchtige neue Geschäfte darauf aufzubauen. Sicher braucht es Mut, um die bekannten Pfade zu hinterfragen oder teilweise zu verlassen. Für zurückhaltende Unternehmen stellt sich die Frage, zu welchem Resultat eine abwartende Haltung führt. Als etablierte Netzbetreiber mit der vorhandenen Vertrauensbasis bei der Mehrheit der Kunden gibt es sicher so etwas wie eine natürliche Pole-Position in Bezug auf neue Dienstleistungen. Damit dieser Startvorteil genutzt werden kann, muss die Rolle des Verteilnetzbetriebs im digitalen Zeitalter hinterfragt und ergänzt werden.

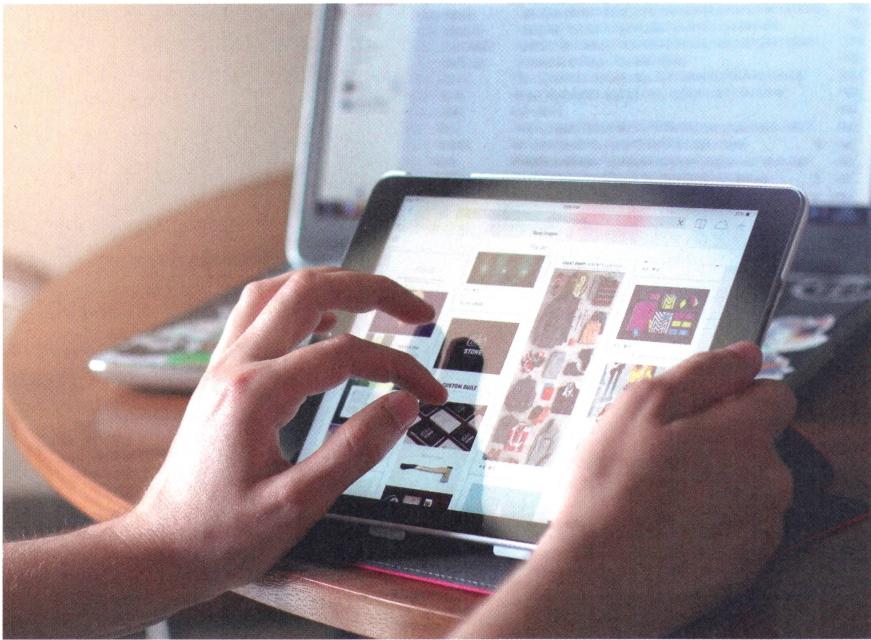
Ein dezentraler, automatisierter Verteilnetzbetrieb

Die elektrische Infrastruktur erzielt ihren Mehrwert erst durch einen bedarfsgerechten Betrieb. Ein verlässlicher Betrieb ist die Grundlage für eine sichere Versorgung und die Lieferung moderner Stromprodukte. Seit den frühen 60er-Jahren werden elektrische Netze in der Regel aus zentralen Leitwarten heraus überwacht und teilweise ferngesteuert. Seither wurden erhebliche technische Fortschritte erzielt. Digitale Fernmessung und -steuerung,

moderne Visualisierungstechniken und zahlreiche unterstützende Werkzeuge für die Leitstellen-MitarbeiterInnen sind inzwischen Stand der Technik.

Trotzdem ist die zentrale Betriebsphilosophie bis heute im Wesentlichen unverändert und stösst angesichts einer sich stark verändernden Umwelt insbesondere bei der Energieproduktion und bei den Kundenerwartungen immer häufiger an ihre Grenzen. In Deutschland mit seinem erheblichen Anteil an Photovoltaik- und Windanlagen werden jährlich hohe dreistellige Millionenbeträge ausgegeben, damit das elektrische System stabil in Betrieb bleibt. Gemäss einer Studie des BDEW [1] waren es 2015 413 Mio. € und 2016 220 Mio. €, die für den nachträglichen Eingriff in die Produktion der Kraftwerke, den sogenannten «Re-Dispatch», aufgewendet werden mussten. Ein Teil dieser Kosten liesse sich mit einer weiterentwickelten Betriebsführung vermeiden. Trotz der beim Betrieb der Netze gegenwärtig eingesetzten, modernen Technologien wird die im Kern seit Jahrzehnten unveränderte, zentrale und ereignisgetriebene Betriebsweise den zukünftigen Anforderungen und Rahmenbedingungen nicht mehr gerecht.

Heute werden die unterstützenden Werkzeuge in der Leitwarte in der Regel erst dann aktiv, wenn der Ereignisfall eingetreten oder eine Meldung eingetroffen ist. Das Fällen von Ent-



Einkäufe werden schon heute zu einem grossen Teil am Bildschirm getätig.

scheidungen und das Einleiten von Massnahmen liegen in der Hand der Operateure. Mit zunehmender Erzeugung aus erneuerbaren Energien im Verteilnetz steigt die Anzahl der beeinflussenden Parameter und damit die Volatilität der Netzelastung. Bei dieser Entwicklung den Überblick zu behalten und dabei gleichzeitig immer schneller zu reagieren, ist schon an sich eine Herausforderung. Die Lage wird zusätzlich erschwert, sofern aus Kostengründen in der Nacht und an Wochenenden die Besetzung der Leitstellen reduziert wurde. Entsprechend ist die betriebliche Methodik zu überprüfen.

Nur mit neuen Ansätzen wird es gelingen, den sicheren Betrieb der Netze auch zukünftig zu gewährleisten. Die neuen Ansätze betreffen bei Weitem nicht nur die eingesetzten Technologien, sondern ebenso Abläufe, Rollen und Aufgaben. Bereits absehbare Entwicklungen beim Kundenverhalten und bei Informationstechnologien bedingen ein radikales Umdenken unter Anwendung aller technologischen Möglichkeiten. Die dezentrale Automatisierung ist dabei ein Schlüssel zum erfolgreichen Verteilnetzbetrieb, Smart-Meter-Rollouts sind ein möglicher Treiber.

Die moderne Informatik ist in der Lage, an einem zentralen Ort rasch und zuverlässig den explosionsartigen Anstieg von Daten und Informationen

zu sammeln und zu visualisieren, allerdings gibt es Grenzen der Reaktionszeit von Operateuren. Trotz verbesserter Werkzeuge und Systeme ist nicht zu erwarten, dass ein letztlich manuell geführter Betrieb auf Dauer erfolgreich sein kann. Die Herausforderungen in den Verteilnetzen nehmen tendenziell zu und reichen teilweise bis in die Transportnetze hinein.

Um den rasch wechselnden Energieflüssen im Verteilnetz zukünftig wirksam zu begegnen, muss schneller reagiert und unter Einbezug von Prognosen über Wetter, Verbrauch und Kundenverhalten auch präventiv optimiert und gesteuert werden. Ein konsequenter Ansatz dafür sind autonom agierende, logische Steuerungsmodule, die möglichst nahe bei den Kunden, das heißt dezentral, wirken.

Der Kunde entscheidet mit

Als Einsatzort für eine dezentrale, autonome Steuerung sind die Ortsnetz-Transformatorstationen prädestiniert. Einerseits kann hier mit regelbaren Transformatoren das Netzverhalten in Grenzen beeinflusst werden. Andererseits befinden sich in Siedlungsgebieten zukünftig ausreichend beeinflussbare Elemente im Einzugsbereich eines einzelnen Transformators, um auf die Abgänge einzutwirken. Mit einer entsprechenden Anzahl von Elektromobilen, Photovoltaikanlagen, Stromtankstellen, elektrischen Boilern

oder Batteriespeichern kann eine lokale Automatik die von Smart Metern bereitgestellten Informationen aus den für sie freigegebenen Geräten verarbeiten und die Beanspruchung des Netzes optimieren. Ausschliesslich nicht lösbarer Probleme werden in die Leitstelle und in die nächsthöhere Netzebene gehoben.

Der Kunde nimmt in diesem Zusammenhang eine Schlüsselrolle ein. Er – und nicht der Netzbetreiber – entscheidet, welches seiner Geräte zur dezentralen Steuerung und Optimierung freigegeben wird. Dazu meldet er das entsprechende Gerät online bei der dezentralen Steuerung an und bestimmt zudem die Regeln, nach denen dieses bewirtschaftet wird. Beispielsweise sollte es Sache des Kunden sein, festzulegen, ob für ihn die Nachladung des eigenen Elektrofahrzeugs oder die bestmögliche Vermarktung seiner selbstproduzierten Sonnenenergie Priorität hat. Die Zufriedenheit der Kunden wird erhöht, indem er Einfluss darauf nimmt, was mit seinen Geräten passiert. Dass der Kunde die einmal gefällten Entscheidungen ohne Vorankündigung jederzeit anpassen kann, sollte selbstverständlich sein.

Im skizzierten Modell kann der Netzbetreiber ebenfalls erheblich profitieren, da ihm zusätzliche Optionen zur Netzauslegung zur Verfügung stehen. So können zum Beispiel gezielt Stromtankstellen oder Batterien platziert werden, wo diese auch aus Netzsicht sinnvoll sind. Mit angepassten Netznutzungs- und Entschädigungsmodellen können das Kundenverhalten beeinflusst oder gezielt Photovoltaikanlagen propagiert werden. Die alleinige Auslegung der Netze auf eine selten vorkommende Verbrauchsspitze gehört der Vergangenheit an, wenn die Netzelastung aktiv und nach ökonomischen Regeln – aber ohne für den Kunden spürbare Einschränkung – in Bezug auf die sichere Versorgung – beeinflusst wird.

Die notwendigen Technologien zur Realisierung des skizzierten zukünftigen Netzbetriebs stehen bereits heute zur Verfügung. Diese Mittel und Werkzeuge müssen allerdings auch im Sinne der Digitalisierung eingesetzt werden, um eine entsprechende Wirkung zu erzielen. Insbesondere ist die Interoperabilität der beteiligten Sensoren, Meter und Steuerungstechnologien weiterzuentwickeln. Der Verteilnetz-

betreiber von morgen benötigt eine «Plug and Play»-Umgebung, in der Elektromobile, Smart Meter, Sensoren von Transformatoren, Speicher und Energieerzeugungsanlagen nach offenen Standards miteinander kommunizieren können.

Konsequenzen weit über die Technik hinaus

Im Rahmen der dargestellten, möglichen Entwicklungen sind die resultierenden Veränderungen für Verteilnetzbetreiber vielschichtig. Ein automatisierter dezentraler Netzbetrieb benötigt Informationen, die teilweise im sogenannten Smart-Home-Umfeld anfallen. Die heute häufig anzutreffende Unterscheidung zwischen Smart Grids und Smart Homes weicht entsprechend auf. In letzter Konsequenz geht es um die sinnvolle Nutzung von Daten und Informationen aus dem Verteilnetz, unabhängig davon, wo diese anfallen. Angesichts der regulatorischen Rahmenbedingungen in Europa könnte deshalb zum Beispiel über die Einführung von unabhängigen Datenprovidern nachgedacht werden.

Betreffend Daten und Informationen geht es im zukünftigen Netzbetrieb nicht nur um die sichere Erfassung und Verarbeitung von Messwerten aus den elektrischen Anlagen. Für kundenorientierte Netzdienstleistungen sind

zusätzlich lokale Wetterprognosen und individuelle Verhaltens- und Verbrauchsmuster einzubeziehen. Je belastbarer die Informationen für die dezentrale Betriebsoptimierung sind, desto einfacher wird die Stabilität der Stromversorgung bei gleicher oder besserer Qualität zu erreichen sein. Die Vorteile für Kunden wie auch für Netzbetreiber liegen auf der Hand.

Operatoren entwickeln sich dabei zu Verantwortlichen für die Überwachung von automatisch arbeitenden Netzbetriebs-Systemen. Trotzdem müssen sie bei einem Ausfall der Systeme oder in kritischen Situationen immer noch in der Lage sein, die Versorgung aufrechtzuerhalten. Zur Beherrschung dieser Herausforderungen braucht es ein Umdenken in der Operatorausbildung und im Training, mit dem kaum früh genug begonnen kann.

Die Einführung von Neuerungen in einem Monopolbereich wie dem Netzbetrieb erfolgte in der Vergangenheit, von wenigen Ausnahmen abgesehen, nach der «Push»-Methodik, das heißt einem flächendeckenden Rollout durch den Verteilnetzbetreiber nach erfolgter Entwicklungs- und Testphase.

Der breiter werdende Fächer an Erwartungen auf der Kundenseite wird eine Kundensegmentierung und den Einsatz von «Pull»-Methoden im Ver-

trieb von Netzdienstleistungen notwendig machen. Es sollten rechtzeitig Netz- und Entschädigungsmodelle entwickelt werden, die den Kunden überzeugen, seine Geräte durch den Netzbetreiber optimal bewirtschaften zu lassen.

Ob alle Verteilnetzbetreiber auf Dauer und im Alleingang in der Lage sein werden, mit den verschiedenen informationstechnologischen Entwicklungen mitzuhalten, darf bezweifelt werden. Die Distanz zwischen dem traditionellen Kerngeschäft im Netz und den in Zukunft ergänzend aufzubauenden Kompetenzen ist erheblich. Technologische Neuerungen in der Informations- und Kommunikationstechnologie erfolgen pausenlos und die Kunden erwarten Dienstleistungen in den jeweils modernsten Applikationen und unabhängig vom eingesetzten Mobilgerät. Wissen und Erfahrungen in Bezug auf Informations- und informationstechnische Integration wird mehr denn je zu einer Kernkompetenz für Verteilnetzbetreiber.

Mitgestalten als Erfolgsrezept

Um aus den anstehenden Veränderungen als Gewinner hervorzugehen, werden zahlreiche Netzbetreiber auf enge Kooperationen mit anderen Unternehmen angewiesen sein, insbesondere

RÉSUMÉ

La gestion de réseau de distribution passe à l'ère numérique

Changement de paradigme

L'avenir de l'énergie est électrique – avec de l'électricité produite de manière durable. Cela vaut non seulement pour le trafic routier et le chauffage des bâtiments, mais aussi pour de nombreux processus industriels et, un jour ou l'autre, également pour le trafic aérien. La concrétisation de l'avenir énergétique nécessite toutefois bien davantage que la « simple » construction de nouvelles lignes et la « simple » installation de smart meters. La gestion de réseau de distribution, en particulier, jouera un rôle encore plus important que jusqu'à présent pour que l'approvisionnement soit fiable et abordable dans la nouvelle ère énergétique.

Seules de nouvelles approches permettront de garantir l'exploitation sûre des réseaux également à l'avenir. Ces nouvelles approches ne concernent pas uniquement les technologies utilisées, loin de là : elles touchent aussi aux processus, aux rôles et aux tâches. Les évolutions déjà prévisibles dans le comportement des clients et dans les technologies de l'information impliquent une révision radicale

des conceptions, en employant toutes les possibilités technologiques. Dans ce contexte, l'automatisation décentralisée est l'une des clés d'une gestion réussie des réseaux de distribution, tandis que le déploiement de smart meters en est un moteur possible.

Pour sortir gagnants des changements à venir, de nombreux gestionnaires de réseau seront obligés de coopérer étroitement avec d'autres entreprises, notamment avec celles de l'industrie des télécommunications et de l'informatique. Pour ce faire, la base de clients existante constitue un bon fondement.

Certes, il n'existe aucune garantie que les nouvelles approches soient un succès économique. Mais il n'y a pas non plus de raison que de nouveaux prestataires internationaux et extérieurs à la branche se tiennent durablement à l'écart du marché de l'électricité. Les prestations de services numériques sont largement indépendantes du domicile du client et de la taille des marchés nationaux.

MR

mit solchen aus der Telekommunikations- und Informatikindustrie. Dabei ist die bestehende Kundenbasis eine Grundlage, auf der sich gut aufbauen lässt.

Energieversorgungsunternehmen, Aufsichtsbehörden und Netzbetreiber haben es in der Hand, die Energiewende aktiv und zukunftsorientiert mitzugestalten. Druck von aussen ist auch für Verteilnetzbetreiber nichts grundsätzlich Neues. Im Unterschied zu früher wirken gesellschaftspolitische Mechanismen wie Umweltbewusstsein oder Umgang mit digitalen Medien allerdings heute anders und stärker, als noch vor einigen Jahrzehnten.

Beispiele aus anderen Lebensbereichen zeigen, dass im digitalen Zeitalter

eine vergleichsweise überschaubare Anzahl von Kunden in der Lage ist, Branchen und Märkte rasch und fundamental zu verändern. Nicht alle Veränderungen sind von Dauer, aber trotzdem erfolgt die Weiterentwicklung unablässig.

Die Erfahrung lehrt, dass Verhinderungsmechanismen höchstens kurzfristig wirken oder gar zu einem Bumerang-Effekt führen. In einer globalisierten Welt ist der «1st Mover Advantage» wichtiger denn je, ohne dass die mit diesem Schritt verbundenen Risiken geringer geworden wären. Allerdings steigen angesichts beschleunigter Innovationsrhythmen die mit einem verspäteten Einstieg in neue Angebote verbundenen Risiken erheblich.

Es gibt zwar keine Garantie für das wirtschaftliche Gelingen neuer Ansätze. Allerdings gibt es auch keine Gründe dafür, dass neue, internationale und branchenfremde Anbieter sich vom Strommarkt dauerhaft fernhalten. Digitale Dienstleistungen sind weitgehend unabhängig vom Wohnort des Kunden und der Grösse nationaler Märkte.

Referenz

- [1] «Redispatch in Deutschland - Auswertung der Transparenzdaten», BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V., 2018.



Autor

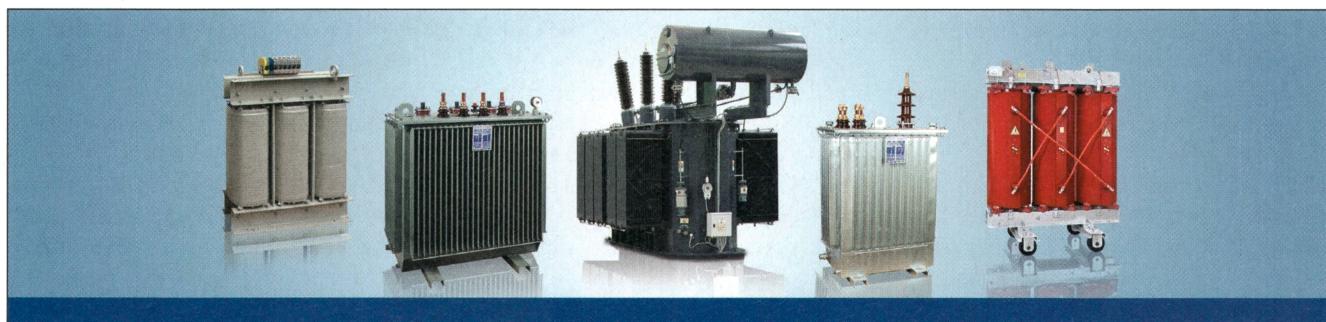
Bernd Nordieker ist Managing Director der Landos AG.
→ Landos AG, 3048 Worblaufen
→ bernd.nordieker@landos.ch

Lösungen suchen?
Zusammen mit uns.

Kundenfokussiert. Unternehmerisch. Partnerschaftlich. iwb.ch

Aus eigener Energie.

iwb



Transformatoren aus einer Hand

Innovativ und nachhaltig seit 100 Jahren

Als Teil der international tätigen R&S Group gehört die Rauscher & Stoecklin AG zu den führenden Anbietern in ausgewählten Segmenten im Bereich der Energietechnik. Als Schweizer Traditionssunternehmen profitieren Sie von unserem 100-jährigen Know-how in der Produktion von hochwertigen elektrotechnischen Produkten und Systemen.

Transformatoren, Fahrleitungs-, Freileitungsschalter, Hochstromsteckkontakte, Hausanschlusskästen und Schaltanlagen sind unsere Kompetenzbereiche, die wir für Sie kontinuierlich verbessern.

Wir sagen Danke! Weihnachten steht vor der Tür und ein erfolgreiches Jahr geht zu Ende. Wir wünschen Ihnen frohe Festtage und einen guten Start ins neue Jahr.

Rauscher & Stoecklin AG
Reusistrasse 32, CH-4450 Sissach

a company of R&S

T +41 61 976 34 00
F +41 61 976 34 22

Rauscher & Stoecklin

SERW

info@raustoc.ch
www.raustoc.ch

ZREW

Tesar

**RAUSCHER
STOECKLIN**



NS-Schaltergerätekombination
mit Bauartnachweisen nach
IEC EN 61439-1 / -6,
mit CDE- und S+ Zeichen



LANZ protected®

Funktionserhalt E90 brandgeschützte Stromschienen

sorgen im Brandfall für Funktionserhalt vom Trafo zu Haupt-, Neben- und Etagenverteilern und den wichtigsten Hochstrom-Leitungen in Gebäuden.

Wählen Sie Sicherheit. Verwenden Sie die „LANZ fire protected®“ Funktionserhalt Stromschienen mit 435 A – 3680 A Bemessungsstrom.

Verlangen Sie unser Angebot 062 388 21 21

.....STS4_2



**stromschienen
lanz oensingen ag**

CH-4702 Oensingen
Südringstrasse 2

www.lanz-oens.com

Tel. ++41/062 388 21 21

Fax ++41/062 388 24 24

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



imprägnierwerk willisau

**QUALITÄT
MADE IN WILLISAU**



- Vielseitig einsetzbar
- Lange Standdauer
- Hohe Wirtschaftlichkeit
- CH-Holz
- Grosses Lager

imprägnierwerk AG Willisau
Ostergauerstrasse 10 • 6130 Willisau
Tel. 041 972 80 00 • www.imprägnierwerk.ch

CE  

Sie finden bei uns:

- Just in time
- Leitungskontrollen
- Entsorgung