

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 113 (2022)
Heft: 1-2

Artikel: Optische Stromwandler analysieren Netzfehler
Autor: Grimm, Peter / Heid, Thomas
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-1037063>

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: 03.04.2026

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



Optische Stromwandler analysieren Netzfehler

Simulation von Fehlerszenarien | Als Teil des Netzanschlusses von Nant de Drance, einem der leistungsstärksten Pumpspeicherkraftwerke Europas, anschweizerische Höchstspannungsnetz, setzt Swissgrid optische Messwandler zur Identifikation und Analyse von generatornahen Netzfehlern ein.

PETER GRIMM, THOMAS HEID

Das Projekt Nant de Drance umfasst den Bau eines Pumpspeicherkraftwerks mit einer Leistung von 900 MW in einer Kaverne zwischen den beiden bestehenden Stauseen Emosson und Vieux Emosson im Kanton Wallis (Gemeinde Finhaut). Für den Bau, die Inbetriebnahme und den Betrieb des Pumpspeicherkraftwerks ist die Nant de Drance SA zuständig. Aktuell befinden sich die Pumpturbinen in der umfangreichen Testphase. Ab Mitte 2022 wird das Kraftwerk in den kommerziellen

Betrieb überführt und ab dann einen wichtigen Beitrag zur Versorgungssicherheit in der Schweiz und in Europa aus erneuerbarer Energie leisten.

Die Anlage Nant de Drance betreibt sechs doppelt gespeiste 150-MW-Asynchronmaschinen mit Umrichtern und wird im Unterwerk Nant de Drance (Bild 1) an das Übertragungsnetz angeschlossen. Während der Projektphase vom Kraftwerksanschluss Nant de Drance wurden Netzwerksimulationen für verschiedene Fehlerszenarien im Übertragungsnetz durchgeführt.

Basierend auf diesen Simulationen (Bild 2) wurde gezeigt, dass bei Kurzschlüssen in der Nähe des Generators Gleichstromkomponenten von mehreren Tausend Ampere auftreten können. Solche Gleichstromkomponenten können klassische Hochspannungsschaltanlagen an ihre technischen Grenzen bringen, da das Schalten ohne Nulldurchgang zu ernsthaften Schäden an der Schaltanlage führen kann. [1] Darüber hinaus können herkömmliche Stromwandler aufgrund der physikalischen Einschränkungen, wie zum

Beispiel der magnetischen Sättigung der Eisenkerne von induktiven Wandlern, Ströme mit hohen Gleichstromkomponenten nicht genau messen.

Der Projektumfang

Um Netzausfälle wie asymmetrische Kurzschlussströme analysieren und deren Ursache bestimmen zu können, hat die schweizerische Übertragungsnetzbetreiberin Swissgrid ein Pilotprojekt mit dem Namen «Low Power Instrument Transformer UW Châtelard» oder kurz «LPIT UW-Châtelard» initiiert. Zu diesem Zweck wurden alle drei Kabelsysteme im Unterwerk Châtelard nachträglich mit dreiphasigen flexiblen optischen Stromwandlern, die in die Kategorie der LPITs fallen, sowie mit digitalen Störschreibern ausgestattet. Bild 3 zeigt anhand der violetten

Punkte die Messpunkte, an denen die flexiblen optischen Stromwandler an den 380-kV-Kabeln (rot) beziehungsweise am 220-kV-Kabel (grün) installiert wurden.

Bei optischen Wandlern werden Messsignale über die Merging Unit, die die Messwerte des Wandlers digitalisiert, mittels abgetastetem Messwertstrom (Sampled Values) über Glasfaser-Ethernet auf den Prozessbus eingespeist. Der Prozessbus stellt die digitalen Messsignale für die Schutzgeräte im Unterwerk Châtelard zur Verfügung. Die Kommunikation zwischen Merging Unit und Prozessbus geschieht über das IEC-61850-9-2-Protokoll, das die spezifische Abbildung von Kommunikationsdiensten für digitale Messwandler mit Sampled Values normiert.[2]

Das Projekt wurde organisatorisch in vier Meilensteine aufgeteilt, bestehend aus «Base-Design», «Fabrikabnahme», «Inbetriebsetzung» und «Abnahme des Gesamtsystems». Diese werden im folgenden Bericht genauer behandelt. Ein «Ausblick» diskutiert das Potenzial für weitere Schritte in Richtung Digitalisierung des elektrischen Netzes.

Base-Design

Der Meilenstein «Base Design» hat zum Ziel, die praktische Umsetzung der Spezifikationen und anderer Projektvorgaben, wie Installationsweise und Abstimmung der Arbeiten der verschiedenen Projektpartner zu definieren. Da es sich beim Projekt «LPIT UW-Châtelard» um die Aufrüstung einer bestehenden gasisolierten

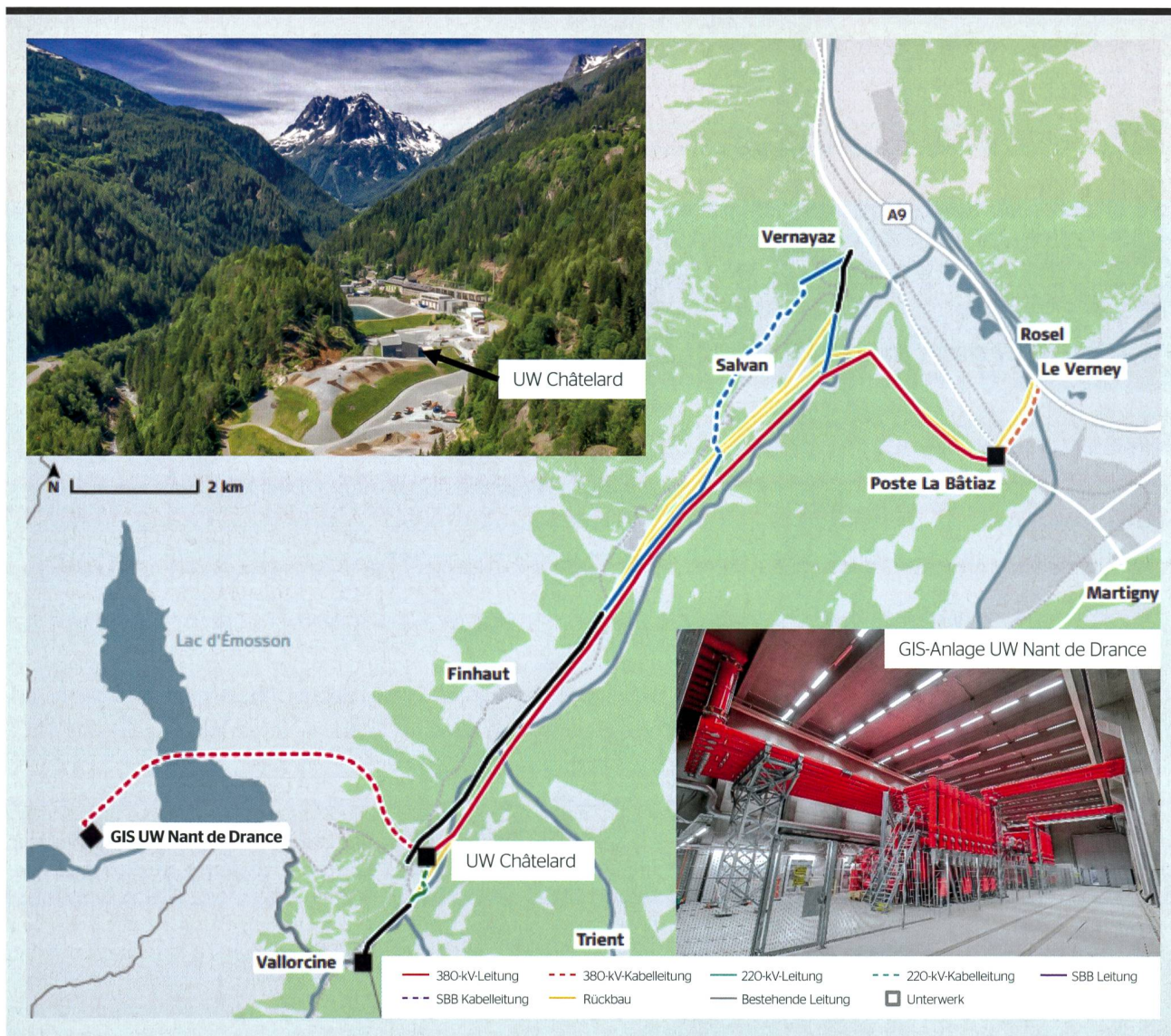


Bild 1 Situationsübersicht Netzanschluss des Pumpspeicherkraftwerks Nant de Drance.

Bild: Swissgrid AG / Alpiq

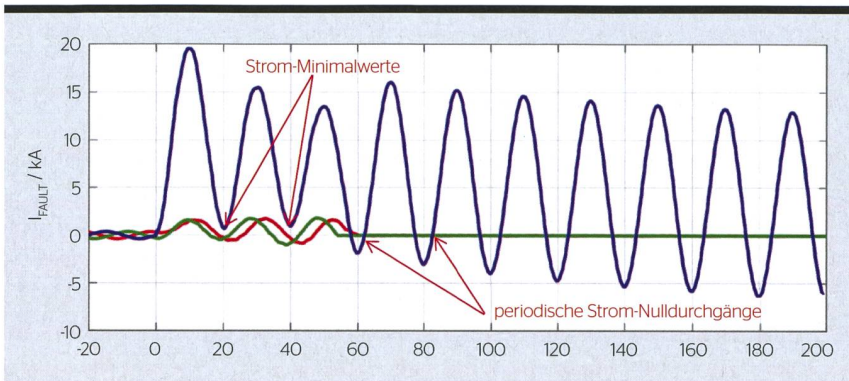


Bild 2 Veranschaulichung der zu messenden Strom-Minimalwerte und periodischen Nulldurchgänge.

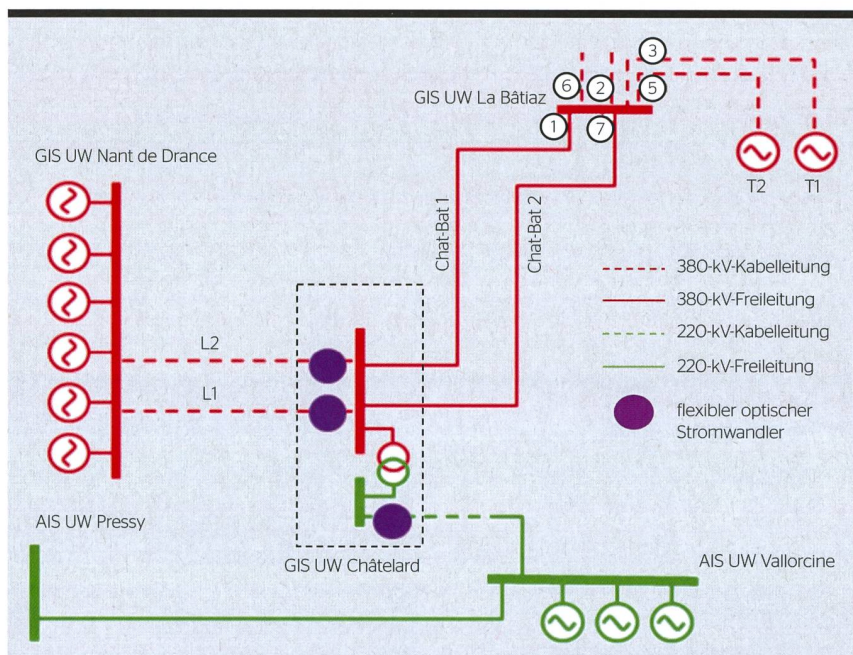


Bild 3 Einphasendiagramm des Unterwerks Châtelard mit Zu- und Abgängen. Die violetten Punkte zeigen die Messpunkte, an denen die flexiblen optischen Stromwandler installiert wurden.

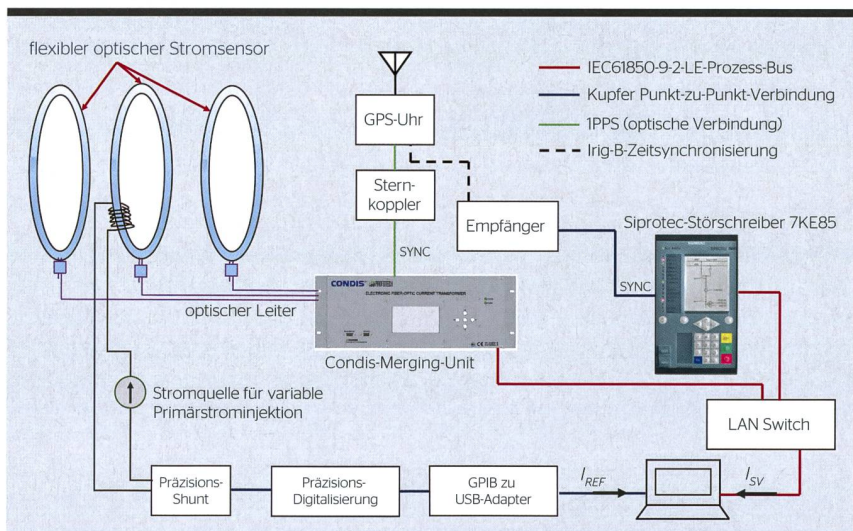


Bild 4 DC-Test mit Factory-Acceptance-Test-Setup.

Schaltanlage handelt, wurde grosser Wert auf einen Einbau mit möglichst geringem Einfluss auf die bestehende Anlage gelegt. Eine nicht-invasive Installation, sprich eine Montage der Sensoren ohne das Öffnen der Hochspannungskabel, ist durch die offenkundige Ausführung der Stromwandler möglich. Durch den im Pflichtenheft geforderten Messbereich, mit hoher Präzision von kleinen Strömen um den Nullpunkt bis hin zu von hohen Kurzschlussströmen im kA-Bereich, sowie das Messen von AC, DC und Transienten kommen die technischen Vorteile optischer Messwandler zum Tragen. Das System muss deshalb für eine präzise (hohe Auflösung) und genaue Messung (kleiner absoluter Messfehler) in zwei Messbereichen ausgelegt werden. Einerseits soll am IEC-61850-9-2-Ausgang der Merging Unit im Bereich zwischen 0 und ± 2000 A mit einem absoluten Fehler von maximal 10 A, andererseits zwischen ± 2000 A (Nominalstrom beim 380-kV-Kabel) und ± 40 kA mit einem absoluten Fehler von weniger als 100 A gemessen werden können.

Dank dem grossen Messbereich der optischen Sensoren war es zudem möglich, für die zwei verschiedenen Systeme (einen dreiphasigen flexiblen optischen Stromwandler mit 1200 A Nominalstrom und zwei dreiphasige Systeme mit 2000 A Nominalstrom) Stromwandler basierend auf demselben Design herzustellen.

Fabrikabnahme

Anschliessend an die Produktion und die Routineprüfungen folgten die sogenannten Factory Acceptance Tests. Diese wurden in Anwesenheit des Lieferanten des Störschreibers und von Swissgrid durchgeführt. Die Fabrikabnahme hat zum Ziel, die im Pflichtenheft gegebenen Anforderungen zu prüfen und das Produkt für die Lieferung freizugeben. Diese Abnahme wurde mit sämtlichen zum Betrieb nötigen Komponenten durchgeführt: optischer Wandler, Störschreiber sowie mit dem nötigen Zeit-Server zur Synchronisierung der unterschiedlichen Geräte.

Im Falle des Projektes «LPIT UW-Châtelard» wurden die Präzision der Sensoren bei 50 Hz, unter Kurzschlussbedingungen und bei DC gemessen. Um die DC-Präzision speziell um den Nullpunkt herum zu bestim-

men, wurde zusätzlich zwischen -200 A und +200 A in fein abgestuften Schritten gemessen. Dazu wurden mehrere Kupferwickel um den Stromsensor gewickelt, die den eingespeisten DC-Strom gemäss Anzahl der Wickel vervielfachten (**Bild 4**). Dies ermöglicht die Benutzung kleiner und portabler Stromquellen, was im weiteren Verlauf des Projektes auch für die Inbetriebsetzung zur Anwendung kam. Die Präzision in diesem Messbereich ist ausschlaggebend, um die wiederkehrenden periodischen Nulldurchgänge nach einem Störfall genau abbilden zu können.

Daher sind im Bereich von tiefen Stromwerten die Anforderungen bezüglich Messgenauigkeit höher als normalerweise für Stromwandler der Klasse 0,2s gemäss IEC 60044-8 gefordert wird. Die Messung soll gerade in diesem Bereich unverfälschte Resultate bringen, auch wenn der Kurzschluss-Spitzenstrom mit bis zu 40 kA hoch sein kann und während mehrerer Perioden keine Strom-Nulldurchgänge stattfinden. Es bleibt hervorzuheben, dass auch der geforderte maximale absolute Fehler von 100 A bei Kurzschlussströmen von 40 kA einem Fehler von nur 0,25% entspricht. Dies steht den normalerweise üblichen Fehlern von 5% bei Wandlern der Schutzklasse gegenüber und verdeutlicht, mit welcher Linearität optische Stromwandler messen können. Der optische Wandler wurde darüber hinaus so konzipiert, dass er mit nur einer einzigen optischen Faser beide Messbereiche abdecken kann.

Die Messresultate der DC-Präzisionstests sind in **Tabelle 1** dargestellt. Eine Referenzmessung gemäss Aufbau in **Bild 4** für DC-Ströme nahe dem Nullpunkt ergab Messabweichungen über den gesamten Messbereich von weniger als 0,2 A absolut. Dies bestätigt die gute Signal-to-Noise-Ratio dieser Systeme und garantiert eine genaue Nachbildung der Nulldurchgänge.

Zudem wurde die Interoperabilität zwischen der Merging Unit und dem digitalen Störschreiber basierend auf der Norm IEC 61850-9-2 nachgewiesen. Hierfür wurden verschiedene Szenarien in AC und DC simuliert. Die zu erwartenden Störschriebe wurden bestätigt und die Stabilität der Kommunikation zwischen den verschiedenen Einheiten auf dem Prozessbus belegt.[3]

I/In	eingespeister Strom / A	SV-Strom I _v / A	Referenzstrom I _{ref} / A	Stromfehler I _v - I _{ref} / A	erlaubter Fehler / A	Testresultat / passed/fail
0,25 %	5	5,08	5,09	-0,01	10,00	passed
		5,10	5,06	0,04	10,00	passed
		5,07	5,06	0,01	10,00	passed
		5,10	5,06	0,04	10,00	passed
		5,04	5,06	-0,02	10,00	passed
0,50 %	10	10,39	10,35	0,04	10,00	passed
		10,37	10,35	0,03	10,00	passed
		10,35	10,34	0,00	10,00	passed
		10,32	10,34	-0,03	10,00	passed
		10,35	10,34	0,00	10,00	passed
1,00 %	20	22,70	22,66	0,04	10,00	passed
		22,46	22,44	0,02	10,00	passed
		22,39	22,38	0,01	10,00	passed
		22,43	22,43	0,00	10,00	passed
10,00 %	200	198,22	198,30	-0,08	10,00	passed
		198,37	198,47	-0,10	10,00	passed
		198,81	198,88	-0,07	10,00	passed
		198,97	199,06	-0,09	10,00	passed
		199,38	199,52	-0,13	10,00	passed

Tabelle 1 DC-Präzisionstests für einen flexiblen optischen Stromwandler mit I_n = 2000 A.



Bild 5 Montage-Setup des flexiblen optischen Stromwandlers im Unterwerk Châteland.

Inbetriebsetzung

Die Inbetriebsetzung des Wandlers bestand im Wesentlichen aus drei Schritten:

- der Installation der optischen Sensoren mittels Metalprofilen, die an den bestehenden 220-kV- beziehungsweise 380-kV-Hochspannungskabelhalterungen fixiert wurden,
- der mechanischen Installation der Kabelkanäle für die optische Faser

zwischen den Primärsensoren und der Merging Unit und

- den funktionellen Tests der Merging Unit.

Die fertige Montage der optischen Sensoren, der Merging Unit, sowie der mechanischen Teile ist in **Bild 5** ersichtlich. Dabei kommt es bei der Installation nicht wie bei anderen Messmethoden darauf an, ob der Sensor gegenüber dem Leiter zentriert

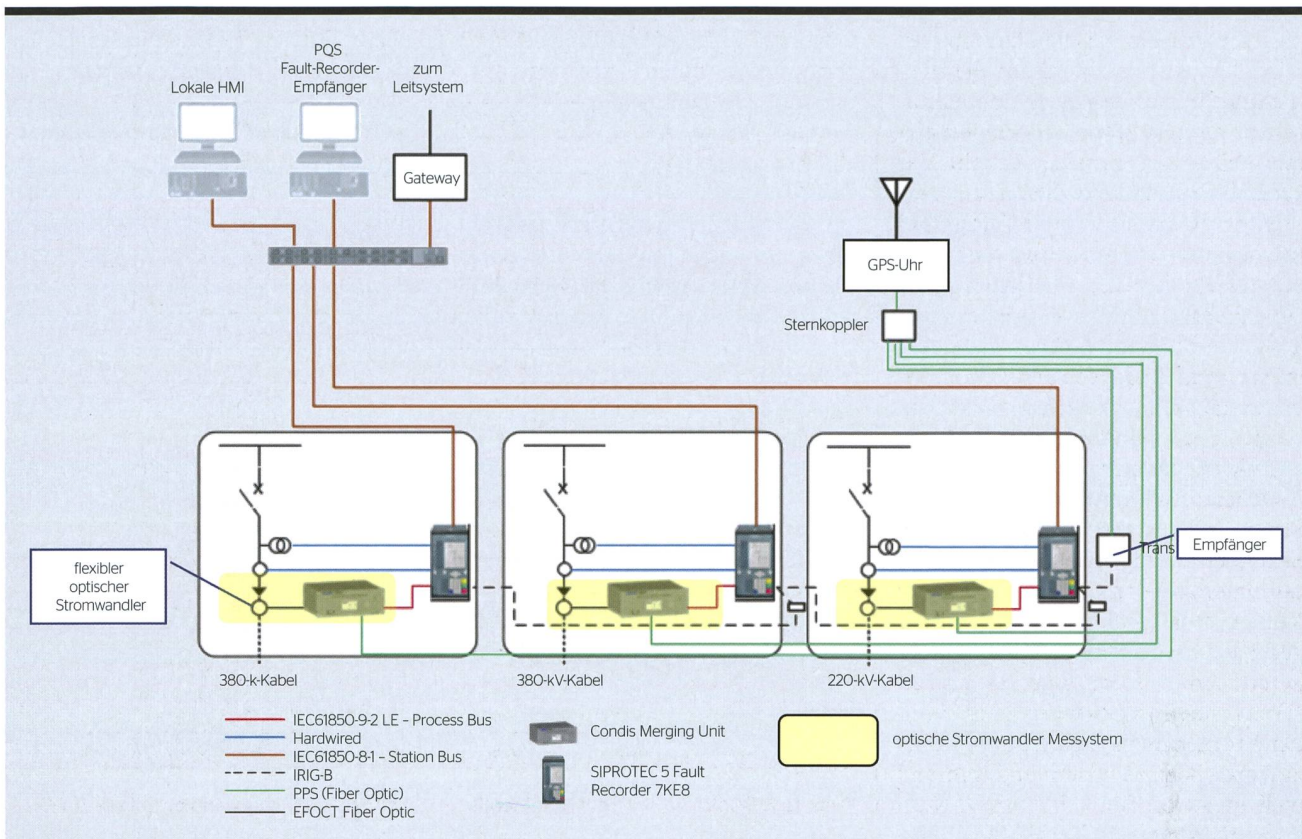


Bild 6 Die Topologie des Unterwerks Châtelard nach der Installation des Monitoring-Systems des flexiblen optischen Stromwandlers.



Bild 7 Site-Acceptance-Test-Setup mit mehreren Kupferwickeln für die Primärspannung des flexiblen optischen Stromwandlers.

angebracht ist. Diese optische Sensoren bestimmen das magnetische Feld im Inneren der Sensorwicklung, egal ob die Wickel dezentriert oder schief zur Stromflussachse angebracht sind. Somit hat der Inbetriebsetzungsingenieur mehr Freiheiten, um bei einer Aufrüstung mit engen Platzverhältnissen mehr Flexibilität für die Installation zu erhalten.

Die drei Messsysteme wurden so konzipiert, dass die optische Faser mit den Sensorwickeln direkt aus der Merging Unit herausgeführt wurde und somit ohne Steckverbindungen oder ein Spleissen der Fasern gearbeitet werden musste. Dadurch konnte auf eine Rekalibrierung des Systems vor Ort verzichtet und die Site-Acceptance-Tests auf eine reine funktionelle Prüfung des Gesamtsystems reduziert werden.

Abnahme des Gesamtsystems

Bei der Abnahme des Systems vor Ort wurde das Zusammenspiel der verschiedenen Komponenten getestet und auf seine Synchronität geprüft.

Das Zeitsignal wurde mittels einer GPS-Antenne lokalisiert und über einen Zeit-Server an die unterschiedli-

chen Komponenten bereitgestellt. Dabei wurde die Merging Unit in diesem Fall via 1-PPS-Signal und die Störschreiber mittels Irig-B synchronisiert. **Bild 6** zeigt die Topologie des finalen eingesetzten Monitoring-Systems im Unterwerk Châtelard.

Die Primärsensoren des optischen Stromwandlers wurden anlässlich des Site-Acceptance-Tests lediglich einer DC-Prüfung, ähnlich der DC-Stromtests beim Factory-Acceptance-Test unterzogen. Diese Tests hatten lediglich zum Zweck, allfällige Schäden des Messsystems während des Transports und der Installation festzustellen. Da sämtliche funktionalen Tests bereits während des Factory-Acceptance-Tests gemacht werden konnten, beschränkte sich hier somit die Vor-Ort-Prüfung auf ein Minimum, was die Inbetriebnahme der Systeme erheblich verkürzte. **Bild 7**

zeigt die optischen Sensoren mit vorbereiteten Kupferwickeln für die DC-Prüfung, die mit einem ähnlichen Messaufbau wie in **Bild 4** dargestellt durchgeführt wurde.

Ausblick

Die vielfältige Einsetzbarkeit von optischen Messwandlern ohne Sättigungserscheinungen ermöglicht Netzbetreibern, diese Produkte nicht nur zu Überwachungszwecken, sondern auch zu Schutz- und Messzwecken bei Nachrüstung oder zur Installation von neuen Anlagen zu verwenden.

Wie im Projekt «LPIT UW-Châtelard» gezeigt werden konnte, ist die Nachrüstung eines optischen Messsystems in ein existierendes Unterwerk eine zeit- und kosteneffektive Lösung. Gerade ein nicht-invasiver Eingriff zur Installation von optischen Stromwandlern auf

der Primärseite kann ein wirtschaftliches Argument bei Erweiterungen von bestehenden Anlagen darstellen, da dadurch Betriebsunterbrüche verhindert oder sehr kurzgehalten werden können.

Referenzen

- [1] T. Aschwanden, «Leistungsschalter in Kraftwerksanlagen: Schaltungskonzepte, Anforderungen und Normen», Bulletin SEV/VSE 9/2016, S. 53-58.
- [2] Stephan Hutterer, «Digital Substation: Prozessbus im Einsatz», Bulletin SEV/VSE 11/2017, S. 33-37.
- [3] T. Heid, T. Neumeier, F. Renaud, M. D. Vo, M. Yanin, «Monitoring of asymmetric short circuit currents at a hydro power plant using electronic fibre optical current transformers», Cigre Paper A3-223, 2020.

Link

→ www.swissgrid.ch/nantdedrance.

Autoren

Peter Grimm arbeitet im Business Development, Metering & Protection bei Condis SA.
→ Condis SA, 1728 Rossens
→ pgrimm@condis.ch

Dr. **Thomas Heid** arbeitet im Produkt Management, Metering & Protection bei Condis SA.
→ theid@condis.ch



Des transformateurs de courant optiques analysent les défauts dans les réseaux

Simulation de scénarios de défauts

L'installation de Nant de Drance exploite six machines asynchrones de 150 MW à double alimentation avec convertisseur et est raccordée au réseau de transport au niveau du poste de couplage de Châtelard. Pendant la phase de projet du raccordement de la centrale de Nant de Drance, des simulations de réseau ont été réalisées pour différents scénarios de défauts sur le réseau de transport. En se basant sur ces simulations, on a montré qu'en cas de courts-circuits à proximité du générateur, des composantes de courant continu de plusieurs milliers d'ampères pouvaient survenir. Ce genre de composantes peut faire atteindre leurs limites techniques à des installations de couplage classiques à haute tension, car la commutation sans passage par zéro peut entraîner de sérieux dommages sur l'installation de couplage.

Afin de pouvoir analyser les défaillances de réseau, telles que les courants de court-circuit asymétriques, et déterminer leur cause, le gestionnaire du réseau suisse de transport

Swissgrid a lancé un projet pilote du nom de « Low Power Instrument Transformer UW Châtelard » ou, en abrégé, « LPIT UW-Châtelard ». À cet effet, les trois systèmes de câbles du poste de couplage de Châtelard ont été équipés, après coup, de transformateurs de courant optiques flexibles à trois phases – qui relèvent aussi de la catégorie des LPIT – ainsi que de perturbographes numériques.

Comme le projet « LPIT UW-Châtelard » a pu le montrer, équiper après coup un poste de couplage existant d'un système de mesure optique constitue une solution efficace en termes de temps et de coûts. Une intervention non invasive visant l'installation de transformateurs de courant optiques du côté primaire peut précisément représenter un argument économique lors d'extensions d'installations existantes, car cela peut permettre d'éviter des interruptions de l'exploitation ou faire en sorte qu'elles soient de très courte durée.

MR