

Zeitschrift: Bulletin des Schweizerischen Elektrotechnischen Vereins, des Verbandes Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen = Bulletin de l'Association suisse des électriciens, de l'Association des entreprises électriques suisses

Herausgeber: Schweizerischer Elektrotechnischer Verein ; Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen

Band: 73 (1982)

Heft: 13

Artikel: Transformatoren für Beleuchtung und Hilfsbetriebe

Autor: Amez-Droz, R. E.

DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-904986>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. 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. [Siehe Rechtliche Hinweise.](#)

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. [Voir Informations légales.](#)

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. [See Legal notice.](#)

Download PDF: 14.05.2025

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

Transformatoren für Beleuchtung und Hilfsbetriebe

R. E. Amez-Droz

621.314:628.91;

1. Anforderungen

Im Februar 1978 wurden die für die Niederspannungsverteilanlagen für Beleuchtung und Hilfsbetriebe erforderlichen Transformatoren von der Bauherrschaft ausgeschrieben. Es handelte sich dabei einerseits um 162 Dreiphasen-Trenntransformatoren 1000/3 $\times$ 380–220 bzw. /3 $\times$ 520–300 V mit Leistungen von 12,5 bis 200 kVA und andererseits um 72 Zweiphasen-Trenntransformatoren mit zwei getrennten Sekundärwicklungen 1000/300–220 V, 12,5 kVA zur Aufstellung in den Tunnelquerschlägen.

Defekte Transformatoren würden zu schwerwiegenden Störungen des Tunnelbetriebes führen. Zudem sollen die elektrischen Anlagen auch während des möglichen zukünftigen Ausbaues des Sicherheitsstollens zu einer zweiten Tunnelröhre im Betrieb bleiben. Deshalb wurden an die Transformatoren sehr strenge Anforderungen gestellt. Sie haben neben den üblichen Vorschriften (SEV; Nema) auch gewissen speziellen Anforderungen zu entsprechen, die sich aus dem Einsatz im Tunnel ergeben.

Bei einer Umgebungstemperatur zwischen -25°C und $+35^{\circ}\text{C}$, einer relativen Luftfeuchtigkeit von bis zu 100 %, eventuellem Kontakt mit Abgasen aus dem Tunnel sowie von Sprengungen herrührenden Stößen waren sämtliche Stahlteile zu verzinken, zu grundieren und mit korrosionsfestem, antiparasitärem Lack zu streichen. Bei Dauerbetrieb unter Vollast soll die Temperatur der Transformatoren um nicht mehr als 80°C gegenüber der Umgebung ansteigen (Isolationsklasse B), die Transformatoren indessen aus Sicherheitsgründen für ein Δt von 100°C ausgelegt sein.

Wegen der möglichen Sprengungen im Sicherheitsstollen müssen die Transformatoren Geschwindigkeiten von 150 mm/s bei Frequenzen von 180 bis 310 Hz schadlos ertragen (entsprechend etwa 30 g). Schliesslich sollen sie aber auch im Betrieb wirtschaftlich sein, weshalb die Eisenverluste (Leerlaufverluste) mit Fr. 11.– pro W und die Kupferverluste (Leiterverluste) mit Fr. 2.50 pro W kapitalisiert und bei der Beurteilung der Offerten zum Verkaufspreis zugeschlagen wurden.

2. Ausführung

Es zeigte sich sehr rasch, dass bei den vorgegebenen technischen Auflagen nur ein Trockentransformator in Frage kam. Ein Öltransformator hätte die hohen Sicherheitsanforderungen nicht erfüllen können. Andererseits wäre ein Giessharztransformator preislich kaum konkurrenzfähig und zudem zu schwer, um in den engen Schaltkästen auf zwei Ebenen übereinander gestellt zu werden. So wurde ein Trockentransformator mit Aramidpapier als Hauptisolation (Sekundärwicklung, Lagenisolation, Isolation Primär/Sekundär-Wicklung) vorgesehen.

Mittels eines Iterationsverfahrens wurde eine optimale Lösung erarbeitet, welche bei niedrigen Eisen- und Kupferverlusten sämtliche Anforderungen hinsichtlich Erschütterungsfestigkeit, Güte der Isolation und Korrosionsfestigkeit erfüllt. Dabei konnte auf eine langjährige Erfahrung, insbesondere auch für erdbebensichere Anlagen, zurückgegriffen werden.

Folgende Kenndaten mussten von der Herstellerfirma innerhalb der vom SEV festgelegten Toleranzen garantiert werden: Leistung im Dauerbetrieb, Leerlaufübersetzung, Isolierstoffklasse bzw. thermische Ausnützung, Eisen- und Kupferverluste. Im Falle eines 200-kVA-Dreiphasen-Transformators betrugen beispielsweise die Eisenverluste 497 W und die Kupferverluste 1208 W. Bei Nennlast beträgt der Wirkungsgrad dieses Transformators somit mindestens 99,14 %.

Die Nichteinhaltung der offerierten Werte hätte z.B. bei einer Überschreitung der vorgeschriebenen Erwärmung um 1°C eine Reduktion des Verkaufspreises um 1 % zur Folge gehabt. Hinsichtlich der Eisen- und Lastverluste berechneten sich die Abzüge gemäss der angegebenen Kapitalisierung. Pönalen von mehr als 5 % des Verkaufspreises hätten zu einer Rückweisung der Transformatoren geführt. Es versteht sich von selbst, dass für das Nichteinhalten der Liefertermine ebenfalls Konventionalstrafen vorgesehen waren.

Die beschriebenen Transformatoren wurden im Laufe des Jahres 1979 zur vollen Zufriedenheit der Bauherrschaft geprüft, fristgemäss abgeliefert und installiert. Seither wurden sie von der Herstellerfirma vollumfänglich während 24 Monaten garantiert und arbeiten seit Inbetriebsetzung ohne Schadenfall.

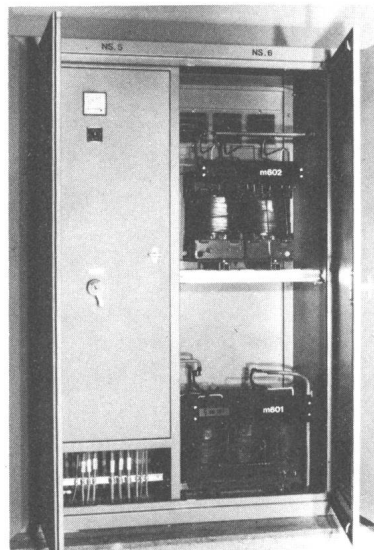


Fig. 1
Schaltschrank mit einem
Dreiphasen-Trenntransformator
(unten) und einem Zweiphasen-
Transformator (oben)

Adresse des Autors

R. D. Amez-Droz, dipl. Ing. ETH, Trasfor AG, 6981 Molinazzo di Monteggio.