

Messtechnische Untersuchung von Erdungen in Hochspannungsschaltanlagen

Reinhold Bräunlich

FKH Fachkommission für Hochspannungsfragen, Voltstrasse 9, 8044 Zürich

Zusammenfassung

Der Beitrag beschreibt und vergleicht die bekannten Messmethoden zur Untersuchung grösserer Erdungssysteme von Hochspannungsschaltanlagen, Kraftwerken und Bahnunterwerken. Zur Sicherstellung der Personensicherheit genügt im Allgemeinen die Erfassung und Bewertung von Einwirkspannungen bzw. die Bestimmung der Erdungsspannung einer Anlage. Es wird jedoch gezeigt, dass mit einer systematischen Erfassung der Erdungsstromverteilung darüber hinaus betrieblich relevante Aussagen über die Erdungssituation und den Erdungszustand einer Hochspannungsanlage möglich sind.

Vorbemerkung

Der vorliegende Beitrag basiert im Wesentlichen auf früheren Publikationen des Autors [14] und [15]. Es wurden Kürzungen und Aktualisierungen vorgenommen. Ferner wird auf die heute gültigen internationalen und nationalen Richtlinien eingegangen. Auf die Behandlung von Standardmessungen kleinerer Erdungssysteme mit Erdungsmessgeräten, wie z.B. solche von Trafostationen und von einzelnen Tragwerken wird in diesem Beitrag verzichtet.

1. Einleitung

Erdungsmessungen erfüllen primär eine sicherheitstechnische Aufgabe: Sie bezwecken die Überprüfung der Wirksamkeit von Erdungssystemen. Im Einflussbereich von elektrischen Anlagen dürfen weder im Betrieb noch im Störfall Erdpotentialdifferenzen oder Erdströme auftreten, die Lebewesen oder technische Einrichtungen gefährden können. Eine gesamteuropäische Richtlinie hierzu ist bisher noch nicht zu Stande gekommen. Das CENELEC-Harmonisierungsdokument HD 637 [32] musste aus terminlichen Gründen zurückgezogen werden. Grundsätzliche Empfehlungen sind in der IEC-Publikation 61936-1 [31] festgehalten. Die quantitativen Anforderungen (Grenzwertfestlegungen) für Erdungssysteme sind deshalb heute generell noch in Form von nationalen Richtlinien und Verordnungen formuliert [36] ... [43].

Neu erstellte oder modifizierte Anlagen müssen mittels Erdungsmessungen überprüft werden. Bei bestehenden

Erdungsanlagen ist der experimentelle Nachweis ihrer Wirksamkeit periodisch zu wiederholen.

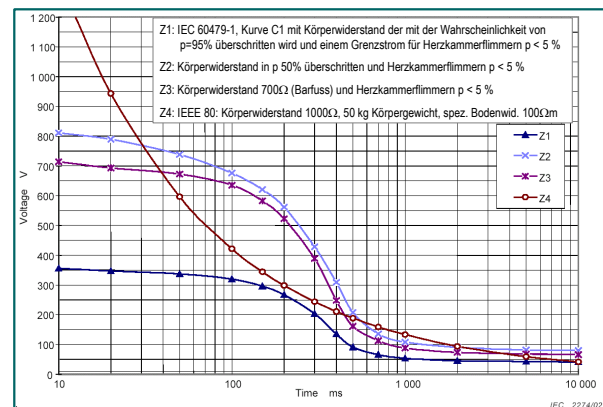


Bild 1 Von IEC 60479-1 und IEEE 80 abgeleitete Spannungs-Zeit-Kurven für die zulässigen Berührungsspannungen

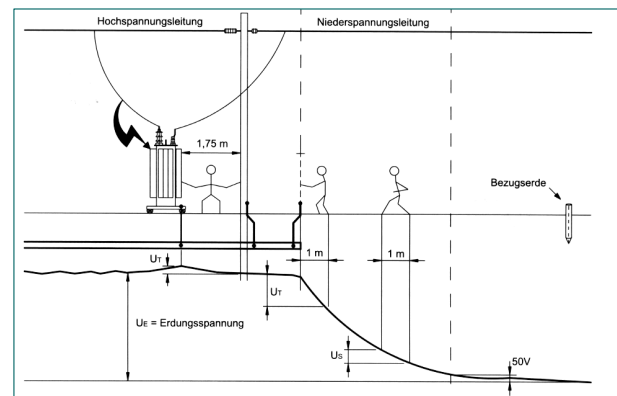


Bild 2 Definition von Berührungs-, Differenz- und Schrittspannungen und Verlauf des Erdpotentialtrichters an der Peripherie einer Hochspannungsschaltanlage nach [39]

Ausser der messtechnischen Kontrolle der sicherheitstechnischen Aspekte soll die Erdungssituation einer elektrischen Anlage aber auch nach betriebstechnischen Gesichtspunkten beurteilt werden. Im Zentrum stehen dabei Abklärungen zur Vermeidung von Beeinflussungen bzw. Überlastungen eigener Betriebsmittel im Erdschlussfall.

Zur Erfüllung aller Zielsetzungen ist nicht nur das Erdungssystem alleine zu betrachten, sondern es sind weitere Faktoren, wie die Netzsituation und die Eigenschaften der gesamten elektrischen Anlage und deren Umgebung einzubeziehen. Dies ist insbesondere deshalb von Bedeutung, weil die Überprüfung einer Erdungsanlage nur durch ausgesuchte Einzelmessungen vorgenommen werden können, und weil die Auswahl

solcher Stichproben eine genaue Kenntnis der Gesamtsituation der untersuchten Anlage voraussetzt. Mit den im Folgenden beschriebenen Messmethoden werden im Wesentlichen die Erdungsverhältnisse bei netzfrequenten Vorgängen untersucht. Die Untersuchungen beziehen sich auf den Erdschlussfall, für welchen die Erdungsanlage im Allgemeinen ausgelegt wird. Bei einem solchen Fehlerereignis fließt ein meist hoher Erdschlussstrom über das Erdungssystem zur erdschlusspeisenden Quelle zurück. Der Rückstrompfad führt einerseits über die Anlagenerder durch das Erdreich, andererseits aber über geerdete Leiter (Erdseile, Kabelschirme). Die Erdstromanteile in diesen Pfaden sind je nach Beschaffenheit der Anlage und des Netzes stark variabel.

Bei einer Erdungsmessung nach der sogenannten Strom-Spannungsmethode [1], [3], [6], [7], [13], [14], [15] wird ein Erdschluss mit reduziertem Strom nachgebildet. Beim Übertritt eines Teils des Erdschlussstroms ins Erdreich entstehen Potentialdifferenzen, welche durch Spannungsmessungen untersucht werden (siehe Bild 3). Der übrige Anteil der Erdschlussströme, welcher als Rückstrom in Erdleitern fließt, muss jedoch durch Strommessungen erfasst werden (siehe z.B. Erdseilstrom Bild 4). Eine messtechnische Überprüfung eines Erdsystems besteht demnach aus Messungen von Spannungsdifferenzen und Ausgleichsströmen an ausgesuchten Orten der Erdungsanlage, die durch Erdschlussströme entstehen.

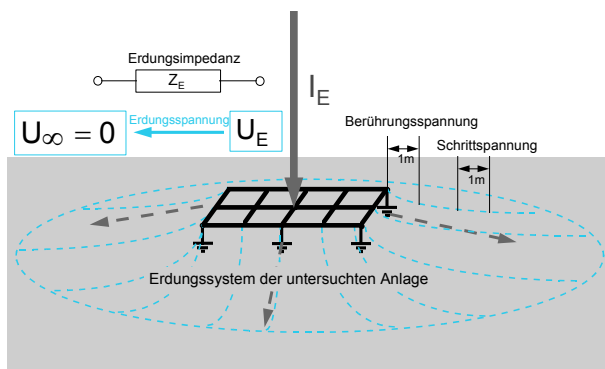


Bild 3 Grundprinzip einer Erdungsmessung: Ein Erdschlussstrom I_E wird in das Erdsystem eingespeist. Dieser Strom tritt ins Erdreich über und erzeugt dabei in der Anlagenumgebung eine trichterförmige Potentialanhebung U_E . Im Übergangsbereich der Anlage entstehen Schritt- und Berührungsspannungen, die gemessen und ausgewertet werden.

Nach Abschluss einer Messkampagne müssen die Wirksamkeit der Erdungsanlage und die im Erdschlussfall auftretenden Einwirkungsspannungen beurteilt und dokumentiert werden. Bei dieser Beurteilung ist eine Analyse der Erdungssituation aus einer Vielzahl der gemessenen Spannungs- und Stromwerte vorzunehmen. Es müssen für den Anlagenbetreiber Schlussfolgerungen gezogen werden, aus denen gegebenenfalls Schwachstellen der Erdungsanlage und weitere Optimierungsmassnahmen abzuleiten sind.

2. Prinzip der Erdungsmessung, Einspeisung des Erdschlussstroms

2.1 Bildung einer Erdschlussstromschleife

Die messtechnische Untersuchung der Potential- und Stromverteilung einer Erdungsanlage im Erdschlussfall beruht im Wesentlichen stets auf der Strom-Spannungs-Methode: Dabei wird ein definierter Erdschluss-Strom I_E (einige A bis einige 100 A) mit einer einphasigen Wechselstrom- oder Impulsstromquelle erzeugt und in eine definierte Erdschluss-Schleife eingespeist, welche die zu untersuchende Erdungsanlage einbezieht. Bei grösseren Anlagen wird für die Erdschluss-Schleife nach Möglichkeit eine ausser Betrieb genommene Freileitung oder Kabelleitung verwendet, welche in einer Gegenstation geerdet wird (vgl. Bild 4). Die untersuchten Anlagen bleiben dabei normalerweise in Betrieb, so dass bei allen Messungen mögliche Beeinflussungen aus dem Anlagenbetrieb (50 Hz und Oberwellen) zu berücksichtigen sind.

Die Entfernung zwischen den beiden für die Erdschluss-Schleife benützten Unterwerken muss ausreichend gross sein, so dass eine gegenseitige Beeinflussung der Erdungssysteme ausgeschlossen werden kann. Um die Erdschluss-Schleifenimpedanz bei den notwendigen Distanzen zu reduzieren, werden die Phasen der Freileitungen oder Kabelleitungen, über welche die Erdschlusseinspeisung erfolgt, normalerweise parallel geschaltet.

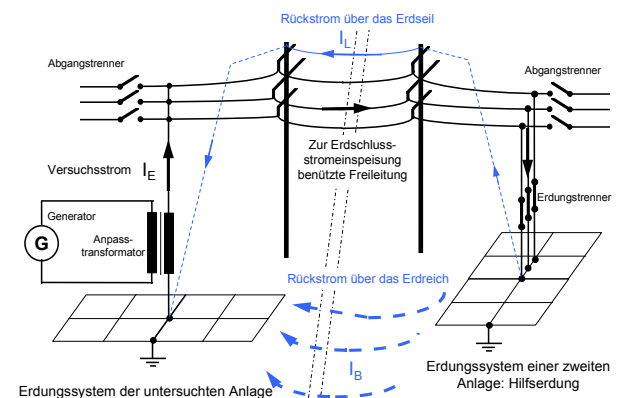


Bild 4 Erdschluss-Schleife über die Erdungssysteme zweier Unterwerke unter Benutzung einer Freileitung: Die Summe des Rückstroms im Erdreich I_E und des Rückstroms im Erdseil I_L ergibt den versuchsmässig eingespeisten Erdschlussstrom I_E .

2.2 Untersuchung von Bahnunterwerken

Das deutsche, schweizerische und österreichische Bahnstromnetz besteht aus dem 2-phasigen Hochspannungsübertragungsnetz zwischen den Kraft- und Unterwerken und dem einphasigen Traktionsnetz (Oberleitungsnetz). Wie nachfolgend diskutiert wird, unterscheiden sich diese beiden Systeme bezüglich der Erdung in wesentlichen Punkten.

Im Gegensatz zum übergeordneten Hochspannungsübertragungsnetz fließen im Traktionsnetz durch die Erdleiter, Gleisanlagen und den Erdboden nicht nur Fehlerströme, sondern auch Betriebsströme (Traktionsrückströme). Die zweckmässige Auslegung und der Zustand aller Erdleiter für die Traktionsrückströme stellen deshalb einen kritischen Sicherheitsfaktor dar. Durch die betrieblichen Erdströme werden Erdungsmessungen in Bahnanlagen oft stark beeinträchtigt, die sehr wirkungsvolle Störunterdrückungsmassnahmen notwendig machen.

Bild 5 zeigt die Fehlerstromeinspeisung in eine experimentelle Erdschlussschleife über die Fahrleitung mit Rückstrom über das Gleissystem und die Gleisrückführungen.

Die tiefe Frequenz des Bahnstroms von 16.7 Hz führt gegenüber dem 50-Hz-Netz zu einem andersartigen Ausbreitungsverhalten der Erdströme: Infolge der weniger stark ausgeprägten Stromverdrängungseffekte dringen die Ströme weiter in das Erdreich ein. Im Fehlerfall an Hochspannungsübertragungsleitungen ist der Erdrückstrom weniger eng an die erdschlussschleife führenden Leitungstrassen gebunden. Spannungsabfälle und Beeinflussungen durch Erdströme müssen demnach bei Bahnanlagen in einem weiteren Umfeld als bei 50-Hz-Starkstromanlagen erwartet werden.

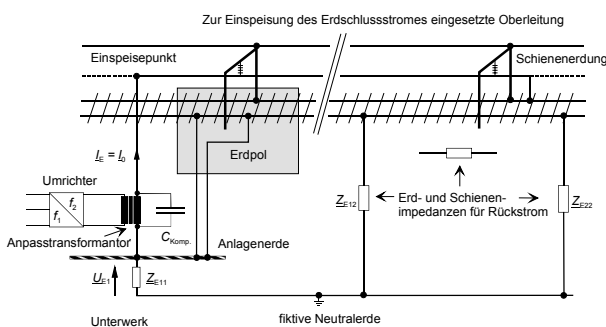


Bild 5 Erdschluss-Schleife über das Fahrleitungssystem bei Bahnunterwerken

2.3 Einspeisequelle

Die Erzeugung des Versuchsstroms erfolgt beim Verfahren der FKH mittels eines statischen Frequenzumrichters, welcher bei Messungen in 50-Hz-Drehstromnetzen mit 60 bis 70 Hz und bei Bahnunterwerken mit ca. 24 Hz betrieben wird. Die von der Netzbetriebsfrequenz (50 Hz oder 16.7 Hz) abweichende Frequenz des eingespeisten Erdschlusstroms erlaubt eine einfache und wirkungsvolle Trennung aller durch den Versuchsstrom erzeugten Messgrößen von betrieblich hervorgerufenen Größen. Eine einphasige Leistung von 40 kVA, 400 V hat sich als ausreichend erwiesen. Zur Anpassung an die vorliegende Impedanz der Erdschlussschleife wird zwischen Frequenzumrichter und Erdschluss-Einspeisestelle ein Transformator geschaltet, d.h. die für die Erdschluss-Schleife notwendige frei-

bende Spannung U_0 kann durch die Trafoschaltung angepasst werden. Die eingepprägten Versuchsströme liegen in der Regel zwischen 100 A und 300 A. Um auch bei der Fehlerstromeinspeisung über lange Freileitungen, die eine entsprechend grosse Schleifeninduktivität (Nullimpedanz) besitzen, einen möglichst grossen Strom einspeisen zu können, setzt die FKH zur Kompensation der Blindlast eine Kondensatorbank ein, die parallel oder auch in Serie zum Anpasstrafo geschaltet wird (in Bild 5 parallel geschaltet). Mit einem relativ geringen Aufwand kann damit eine reaktive Blindleistung der Kurzschlusschleife von über 100 kVA kompensiert werden. Prüfanordnungen sind in Bild 4 bis Bild 6 festgehalten.



Bild 6 Mobile Erdschlussmessanlage der FKH, Anhänger mit der Messstrom-Speisung bestehend aus Frequenzumrichter, Anpasstrafo und kapazitiver Blindleistungskompensation. Der Messstrom wird über Erdungsgarnituren links hinten in den Freileitungsabgang eingespeist. Die Erdungstangen im Vordergrund dienen der Erdung des Schaltfelds zwischen Sammelschiene und Leitungsabgang

2.4 Messgrößen

Durch den Schleifenstrom wird das Potential des untersuchten Erdungssystems um die Erdungsspannung U_E angehoben, die in Form eines **Potentialberges** von der äusseren Begrenzung der Erdungsanlage mit zunehmender Entfernung abfällt. Die in diesem Potentialtrichter befindlichen Objekte liegen in einem Spannungsgradienten und weisen somit Spannungsdifferenzen gegenüber der Umgebung auf, welche als **Einwirkspannungen** mit geeigneten Voltmetern gemessen werden können¹⁾.

Wie in der Einleitung schon erwähnt wurde, fließen die in der versuchsmässig eingerichteten Erdschluss-

1) Auch um das für die Gegenerde (Hilfserde) verwendete Erdsystem bildet sich ein Potentialtrichter aus. Es können deshalb mit der gleichen Erdschlussschleife beide Erdsysteme gleichermassen untersucht werden.

schleife erzeugten Ströme (wie auch im Erdschlussfall) nicht ausschliesslich durch das Erdreich zur Gegenerde zurück, sondern nehmen ihren Weg zu einem wesentlichen Anteil über Erdseile und Kabelschirme von Leitungsabgängen. Auch andere ausgedehnte leitfähige Strukturen in der Umgebung der Erdungsanlage, wie z.B. Rohrleitungen, Bahnanlagen, Telecomleitungen, führen Erdungsströme. Die Erfassung dieser leitungsgebundenen Erdungsströme ist ebenfalls Bestandteil einer Erdungsmessung.

Alle Messergebnisse (Einwirkspannungen und Erdleiterströme) werden nachträglich auf den maximalen Erdschlussstrom der untersuchten Anlage linear hochgerechnet. Der maximale Erdkurzschlussstrom einer starr geerdeten Hochspannungsschaltanlage entsteht normalerweise bei einem einpoligen Erdfehler an einer Sammelschiene.

3. Grundsätzliche Probleme und Grenzen der Erdungsmessung

Selbst wenn alle messtechnischen Probleme, wie z.B. die Eliminierung von Störspannungen (siehe Abschnitt 4) beherrscht werden, bleiben bei Erdungsmessungen eine Reihe prinzipieller Probleme bestehen, welche oft erhebliche Unsicherheit bei der Interpretation der gemessenen Werte zur Folge haben. Ebenso sind der Reproduzierbarkeit von Erdungsmessungen prinzipielle Grenzen gesetzt. Die dafür verantwortlichen Probleme sollen im Folgenden aufgezählt und wo nötig kurz erläutert werden. Die beschriebenen Einflüsse verlangen nach standardisierten Messprozeduren zur Sicherstellung reproduzierbare Werte. Spezielle Aspekte der Messmethoden müssen mit praktischen Versuchen an Erdungsanlagen untersucht werden.

1. Der spezifische Widerstand des Erdbodens ist zeitlich nicht konstant. Er unterliegt jahreszeitlichen Schwankungen, die von der Erdbodenfeuchtigkeit und der Temperatur abhängig sind [3,4].

Nach einer Neuverlegung von erdfühligem Leitern findet durch Verdichtung des Erdreichs in der Umgebung der Erdelektroden eine langsame Reduktion des Erdübergangswiderstands statt, welche normalerweise über viele Monate andauert [1].

2. Da die Erdbodenleitfähigkeit mit der Tiefe stark variiert und schliesslich abnimmt, bilden allfällige Erdschlussströme keine kugelsymmetrischen Strömungsfelder um die Erdungsanlagen. Die Erdströme fliessen vermehrt an der Oberfläche oder in geringer Tiefe ab. Werden vorerst die Wechselstromeffekte (siehe Bild 7) ausser Acht gelassen, dann nimmt die Stromdichte bzw. das resistive elektrische Feld eines Einzelerders zunächst quadratisch ab. Ohne Berücksichtigung der Stromverdrängungseffekte nimmt das Strömungsfeld in weiterer Entfernung nahezu linear mit dem Abstand ab.

Der Einfachheit halber wird für die folgende Überlegung eine halbkugelförmig begrenzte

Erdungsanlage angenommen. Mathematisch ausgedrückt ist die Erdungsspannung U_E das Integral der resistiven Feldstärke $E_E(r)$ vom Rand des Erdungssystems ($r=r_0$) bis zu einem unendlich grossen Abstand.

$$U_E = \int_{r_0}^{\infty} E_E(r) dr = \int_{r_0}^{\infty} E_0 \cdot \left(\frac{r}{r_0} \right)^{-k} dr \quad 1 < k < 2$$

E_E : Resistive Feldstärke um das Erdungssystem [V/m]

r : Abstand vom Zentrum des Erdungssystems [m]

r_0 : Radius des Erdungssystems [m]

E_0 : Resistive Feldstärke an der Begrenzung des Erdungssystems [V/m]

k : Vom geologischen Untergrund abhängiger Exponent für die abfallende Trichterspannungsfunktion

3. Da in der Praxis das Spannungstrichterprofil nicht bis zu einem unendlich grossen Abstand erfasst werden kann, ist die Erdungsspannung U_E und damit auch die Erdungsimpedanz $Z_E = U_E/I_E$ der Anlagen davon abhängig, bei welcher Distanz von der Erdungsanlage die Auswertung des Trichterpotentials für die Bestimmung der Erdungsspannung erfolgt. Im Grenzfall der flächenhaften Stromausbreitung ($k=1$) wäre die Erdungsimpedanz gar unendlich gross (siehe auch [3] Kapitel D, Abschnitt f: „Erdungen auf Böden mit leitender Oberschicht auf schlecht leitendem Untergrund“).
4. Das unter dem Aspekt 3 beschriebene Problem der unklaren Definierbarkeit der Erdungsimpedanz wird dadurch noch komplizierter, weil es sich bei den Erdschlussströmen um betriebsfrequente Wechselströme handelt, welche den Stromverdrängungseffekten im Erdboden unterworfen sind (siehe Bild 7). Wechselströme im Erdboden breiten sich nicht beliebig weit aus, sondern sie sind bestrebt, den Erdschluss-Stromkreis in einer möglichst engen Schleife zu schliessen. Erdschlussrückströme im Boden fliessen demnach nicht gemäss einem Dipolströmungsfeld (Bild 7 oben) zur Gegenerde zurück, sondern sie fliessen in einem engen Korridor von einigen 100 m Breite entlang der erdschlussspeisenden Leitung (Bild 7 unten). Aus diesem Grund entsteht eine stark asymmetrische Erdungsstromverteilung um die untersuchte Erdungsanlage, zumal der Erdschlussstrom nur von einer Seite her eingespeist wird.

Mittels der Magnetfeld- bzw. Stromeindringtiefe in den Erdboden δ lassen sich quantitative Aussagen über die Ausbreitung von Erdströmen angeben.

$$|\delta| = 1.85 \cdot \sqrt{\rho / (\omega \cdot \mu_0)}$$

δ : Scheinbare Erdstromtiefe des Rückstroms [m]

ρ : Spezifischer Widerstand des Erdreichs [Ωm]

ω : Kreisfrequenz des Erdstroms [s^{-1}]

μ_0 : Magnetische Permeabilität des Vakuums [$4\pi \times 10^{-7} \text{ Vs/Am}$]

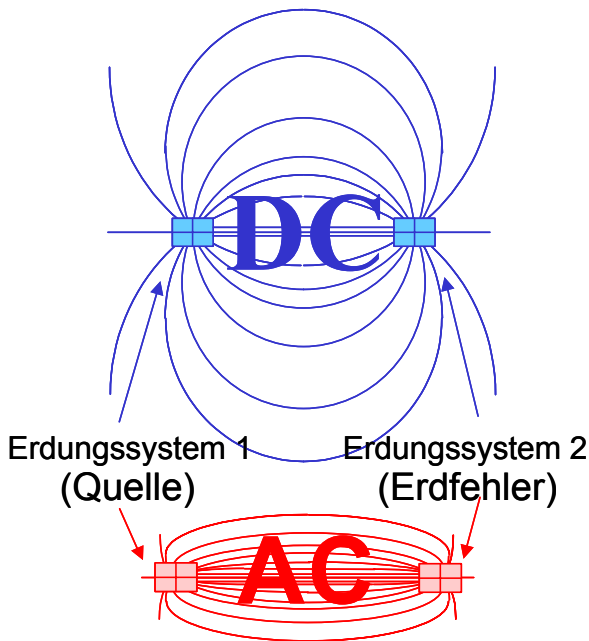


Bild 7 Stromlinien im resistiven Feld zwischen zwei Erdungssystemen, qualitative Darstellung
oben: im Fall von Gleichstrom
unten: im Fall von Wechselstrom
In beiden Fällen liegt in der Anlage 2 ein Erdschluss vor, welcher über eine Leitung von der Anlage 1 aus gespeist wird. Man beachte im Wechselstromfall die Konzentration der Stromlinien jeweils auf der Seite des Leitungsabgangs.

Besonders die Erdungsanlagen grosser elektrischer Anlagen, welche im Durchmesser die Grössenordnung der Stromeindringtiefe δ , d.h. einige 100 m, erreichen, besitzen deshalb eine Erdungsstromverteilung, die besonders stark von der Richtung der erdschlusspeisenden Leitung abhängig ist. Dadurch sind auch die gemessenen Einwirkspannungen rund um die Anlage stark von der ausgewählten Versuchsleitung, die den Messerdschlussstrom trägt, abhängig. Dieser Umstand erschwert insbesondere dann die Beurteilung der Erdungssituation bei Erdungsmessungen grosser Anlagen, wenn nur eine Einspeisesvariante untersucht wird.

5. Bei den in der Praxis vorkommenden spezifischen Erdbodenwiderständen von $50 \Omega\text{m}$ bis $5000 \Omega\text{m}$ resultieren bei einer Netzfrequenz von 50 Hz Rückstromtiefen δ zwischen 650 m und 6500 m. Aus obigem Zusammenhang ist zu folgern, dass die gemessene Erdungsimpedanz einer Anlage nicht nur (gemäss Punkt 3.) von der Auswertungs-distanz, sondern von der Richtung des gemessenen Spannungstrichterprofils gegenüber der Einspeiserichtung des Erdschlussstroms und auch von dessen Frequenz abhängig ist.
6. Durch gewisse ausgelagerte, aber erdungsmässig verbundene Anlagenteile, wie beispielsweise Endmasten von Kabelausführungen, liegt keine klare Begrenzung der Erdungsanlage vor. Die Erdungsimpedanz ist nicht zuletzt auch aus diesem Grund nicht genau definierbar. Ausserdem hängt der messtechnisch bestimmte Reduktionsfaktor für Einwirkspannungen (Verhältnis des

Erdungsstroms zum Erdschlussstrom) von der genauen Stelle ab, an welcher der Erdseilrückstrom bzw. der Kabelmantelrückstrom erfasst wird. Schliesslich wird das Ergebnis der Messungen von Einwirkspannungen wegen der genannten Ausläufer des Erdsystems noch mehr von der Richtung der erdschlusspeisenden Leitung abhängig.

Aus den oben aufgeführten Aspekten geht klar hervor, dass nur die Einspeisung eines Erdschlussstroms via alle erdschlusspeisenden Leitungen ein richtiges Abbild der Erdschlussituation ergibt. Eine solche Erdungsmessung ist jedoch aus praktischen Gründen wohl nur im Ausnahmefall machbar. Um dennoch zumindest reproduzierbare Erdungsmessungen durchführen zu können, wäre deshalb eine einheitliche **Vorgehensweise für die Durchführung von Erdungsmessungen an grösseren Erdungsanlagen** zweckmässig. Zur Zeit fehlen jedoch entsprechende Richtlinien oder Empfehlungen für die Schweiz.

4. Methoden zur Eliminierung von Störspannungen

Da Schaltanlagen und Kraftwerkszentralen normalerweise während den Erdungsmessungen in Betrieb stehen, können durch ohmsche oder induktive Kopplung Störspannungen in die Versuchsstromschleife oder die Messschleife eingekoppelt werden. Die Überlagerung solcher Störspannungen führt leicht zu wesentlichen Messwertverfälschungen, wenn sie nicht durch geeignete Massnahmen eliminiert werden [3,5]. Nebst den betriebsfrequenten Störsignalen der Starkstromanlage (50 Hz bzw. $16^{2/3}$ Hz) können auch Netzhochspannungen und Gleichströme zu Messfehlern führen. Als Massnahmen gegen die Störspannungen werden in Tabelle I übliche Methoden aufgezählt.

1. Schwebungsmethode
2. Ein/Aus-Methode
3. Umpolmethode
4. Vektrovoltmeter, Synchrongleichrichter, Empfangverstärker
5. Wahl einer von der Netzfrequenz abweichenden Frequenz, Filterung der Störfrequenzen

Tabelle I Methoden zur Unterdrückung von Störeinkopplungen bei Erdungsmessungen.

Bei der **Schwebungsmethode** (Methode 1) wird für den Versuchsstrom eine leicht vom Betriebsstrom abweichende Frequenz gewählt (Abweichung kleiner als 1 Hz). Durch die Überlagerung von netzfrequenten Störspannungen U_s mit der Messspannung U_m entsteht ein Schwebungseffekt, der die Anzeige des Voltmeters zwischen einem Maximalwert U_{max} und einem Minimalwert U_{min} schwanken lässt. Die Messspannung errechnet sich aus den Extremwerten des Anzeigeinstruments gemäss Bild 8. Es liegt auf der Hand, dass die Ablesunsicherheit von der Geschicklichkeit des Aus-

führenden und von der Zeitkonstante des Instruments abhängig ist.

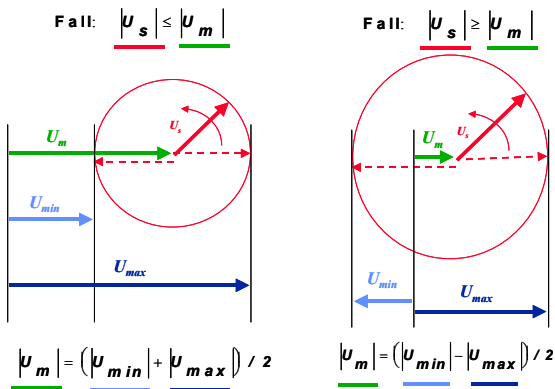


Bild 8 Zeigerdiagramme für die Bestimmung der Messspannung U_m mit der Schwebungsmethode durch Eliminierung von netzfrequenten Störeinkopplungen für den Fall, dass die Messspannung grösser ist als die Störspannung (links) und den Fall, dass die Messspannung kleiner ist als die Störspannung (rechts).

Bei der **Ein/Aus-Methode** und der **Umpolmethode** (Methoden 2 und 3) wird ein netzfrequenter Versuchsstrom erzeugt, der periodisch ein- und ausgeschaltet wird. Bei der Umpolmethode werden die beiden Phasen der Quelle zusätzlich bei jedem Einschalten noch umgepolt. Alle Messungen werden dann bei ausgeschalteter Versuchsstromquelle (Messung von U_s) und eingeschalteter Versuchsstromquelle durchgeführt, wobei bei der Umpolmethode bei beiden Polaritäten gemessen wird (U_1 bei positiver, U_2 bei negativer Polarität und U_s bei ausgeschaltetem Versuchsstrom). Es ist zu bemerken, dass die Umpolmethode nur dann sinnvolle Werte liefert, wenn der Versuchsstrom **absolut phasenstarr mit dem Netzstrom** ist. Ausserdem muss der sich als Störgrösse einkoppelnde netzsynchrone Strom während den drei Ablesungen an einem Messpunkt konstant bleiben.

Während bei der Ein/Aus-Methode mit Volttermessungen nur eine obere Grenze für den Messfehler angegeben werden kann, besteht bei der Umpolmethode eine eindeutige Beziehung zwischen den drei Messwerten und der durch den Versuchsstrom hervorgerufenen Messspannung U_m (siehe Bild 9).

In jüngster Zeit wurde auch eine Ein/Aus-Methode mit Computer-Mess- und Auswertesystem vorgestellt, welches eine wirkungsvolle Eliminierung der Störeinflüsse ermöglicht [6].

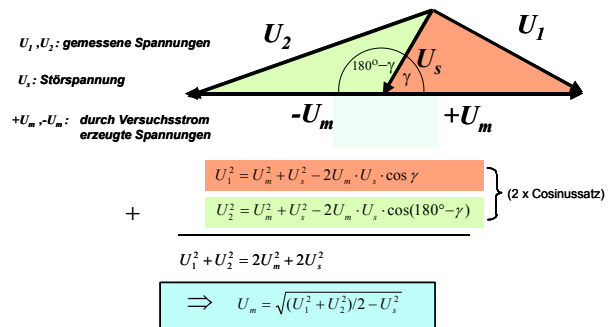


Bild 9 Zeigerdiagramme für die Bestimmung der Messspannung bei der Umpolmethode durch Eliminierung von netzfrequenten Überlagerungen aus dem Messwert der Störspannung ohne Versuchsstrom und den Messwerten für die beiden Polaritäten der Versuchsstromquelle.

Die FKH hat in der Vergangenheit mit den Methoden 1,2,4 und 5 (siehe Tabelle I) einige Erfahrungen gesammelt. Dabei hat sich die Verwendung einer von der Netzfrequenz abweichenden Frequenz für den Versuchsstrom (Methode 5) bestens bewährt. Das Verfahren wird in einzelnen Fällen in Kombination mit der Synchrongleichrichtung (Methode 4) verwendet.

Zur Erzeugung des Versuchsstroms verwendet die FKH einen Asynchrongenerator, welcher bei ca. 60-70 Hz betrieben wird. Die von 50 Hz abweichende Frequenz des eingespeisten Erdungsstroms erlaubt eine einfache und wirkungsvolle Trennung der versuchsbedingten Erdungsströme von betriebsmässigen Erdungsströmen. Zur Ermittlung der Einwirkspannungen wird ein geeigneter hochselektiver Filter verwendet, welcher eine Beeinflussung der Messresultate durch den 50 Hz-Anlagenbetrieb oder auch durch $16^{2/3}$ Hz-Bahnströme wirksam verhindert.

Zur Messung von Stromverteilungen werden auch Eingangverstärker bzw. Synchrongleichrichter (Methode 4) eingesetzt, welche eine sehr empfindliche Messung von Erdungsteilströmen in Amplitude und Phase zulassen. Durch solche hochentwickelte elektronische Geräte lassen sich präzise Messungen bei grossen Anlagen und kleinen Versuchsströmen (einige 10 A) problemlos durchführen. Für diese Messmethode ist es allerdings notwendig, ein Referenzsignal von der Versuchsstromquelle zum Messort zu übertragen.

Weitere Vor- und Nachteile der verschiedenen Methoden zur Unterdrückung von Störeinflüssen sind in Tabelle II aufgezählt.

Methode	Frequenz	Messung	Vorteile	Nachteile
1. Ein/Aus-Methode	beliebig	zwei Messvorgänge, ohne Filter	Einfachheit	keine Fehlereliminierung, nur Fehlerabschätzung
2. Umpolmethode	Netzfrequenz	drei Messvorgänge, ohne Filter	eindeutige Ermittlung von Messspannungen, Messung bei Netzfrequenz	Keine Eliminierung von Oberwellen, dreimalige Messung
3. Schwebungsmethode	Abweichung von der Netzfrequenz < 1 Hz	Messzeit einige Sekunden ohne Filter	Messung bei nahezu Netzfrequenz	Auswertung nicht immer eindeutig
4. Vektorvoltmeter, Einfangverstärker	beliebig	Ein Messvorgang mit Spezialmessgerät	Unterdrückung sämtlicher Störungen möglich	Referenzsignal der Versuchsstromquelle nötig
5. Filterung der Störfrequenzen	Abweichung von der Netzfrequenz > 1 Hz	Ein Messvorgang mit Filter	Unterdrückung sämtlicher Störungen möglich	Messfrequenz entspricht nicht der Netzfrequenz

Tabelle II Zusammenstellung der Eigenschaften, bzw. der Vor- und Nachteile der bekannten Methoden zur Unterdrückung von Störkopplungen bei Erdungsmessungen.

5. Ermittlung von Spannungsprofilen und Erdungsimpedanzen

Zur genaueren Beurteilung von Erdungsanlagen kann der Verlauf von Erdungsspannungsprofilen bzw. von Erdungsspannungstrichtern herangezogen werden. Zur Ermittlung eines Profils des Spannungstrichters werden Spannungsdifferenzen zwischen der Anlagenerde (Referenz) und einer in den Erdboden gesteckten Mess-Sonde an definierten Stellen (z.B. 1 m, 5 m, 10 m, 100 m Distanz zur Anlage) entlang einer vorgegebenen Richtung gemessen (siehe Bild 10).

Aus dem Verlauf eines Spannungsprofils kann vor allem der Anlagen-Übergangsbereich bzw. die Wirksamkeit von Potentialsteuerungsmassnahmen einer Erdungsanlage beurteilt werden. Insbesondere sind hier die **Spannungs-Gradienten** direkt ersichtlich. Die auftretenden Schritt-Spannungen können als Spannungsdifferenzen aus den gemessenen Spannungsprofilen entnommen werden.

Wenn das Spannungsprofil über eine genügend grosse Distanz vorliegt, kann die wirksame **Erdungsimpedanz** der zu untersuchenden Anlage ermittelt werden. Der Betrag der Erdungsimpedanz Z_E ist definiert als das Verhältnis der maximalen Trichterspannung U_E (Asymptote) zu dem, diese Spannung hervorruftenden Erdungsstrom I_E , bzw. Mess-Strom I_M .

$$Z_E = U_E / I_E$$

Ein wichtiger Grund für die Messung von Spannungsprofilen ist die Frage nach der Höhe der Erdübergangsspannung U_E . Ist U_E nämlich kleiner als die maximal zulässige Berührungsspannung, so kann praktisch auf die **Messung von Einwirkspannungen verzichtet** werden.

Aus den in Abschnitt 3 beschriebenen Schwierigkeiten und aus den Erfahrungen der FKH geht allerdings her-

vor, dass die auf diese Weise gemessene Trichterspannung stark von der Richtung des Messprofils (gegenüber des Leitungsabgangs mit dem versuchsmässig eingespeisten Erdungsstrom) abhängig ist. Reproduzierbare Werte für eine gemessene Erdungsimpedanz werden aber erzielt, wenn die **Profilrichtung etwa im rechten Winkel zur Erdschluss-einspeisen der Leitung** steht und wenn ausserdem in der Richtung der Profilmessung keine anderen Leitungsabgänge und erdfühiligen Strukturen vorhanden sind. Sind diese Forderungen erfüllt, dann tritt insbesondere durch den **Stromverdrängungseffekt** (bei 50Hz) verhältnismässig bald (nach wenigen hundert Metern) eine Sättigung im Potentialverlauf ein. Damit kann ein eindeutiger und sinnvoller Wert für eine „scheinbare“ Erdungsspannung ermittelt werden. Es ist stets zu empfehlen, dass **mindestens zwei Spannungstrichterprofile** aufgenommen werden, damit die Reproduzierbarkeit der Messung überprüft werden kann.

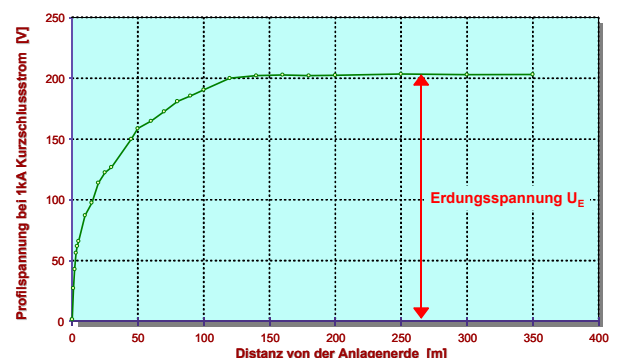


Bild 10 Beispiel eines gemessenen Spannungstrichterprofils einer mittelgrossen Hochspannungsanlage. Aus diesem Profilverlauf ergibt sich eine Erdungsimpedanz Z_E von etwa 205 mΩ.

6. Messung von Berührungs-, Schritt- und Differenzspannungen

Bei der Messung von **Berührungs-** und **Schrittspannungen** wird die Spannungsdifferenz in 1 m Abstand zum betrachteten leitfähigen Objekt mit Potential-Sonden bzw. Mess-Kabeln abgegriffen. Als Potential-Sonden für die Kontaktierung im Erdreich dienen ca. 10 bis 20 cm tief in den Boden gesteckte Stahlspiesse (Stichel). In bestimmten Fällen werden auch **Differenzspannungen** zwischen zwei berührbaren, metallisch leitenden Objekten (z.B. zwischen Metallpfosten, Kandelaber u.s.w.) gemessen. Bei diesen Messungen ist der Abstand für den Spannungsabgriff variabel und soll der maximalen Spanne von Hand zu Hand entsprechen (1.75 m: [39]).

Als Messgerät für die Berührungs-, Differenz- und Schrittspannungen werden heute meist digitale selektive Voltmeter verwendet. Entweder werden die störenden Frequenzen durch Bandsperrfilter für 50 Hz und $16\frac{2}{3}$ Hz ausgeblendet oder die Messfrequenz wird selektiv mittels Bandpassfilter bewertet. Die Geräte sollen einen Messbereich von 10 mV bis 1000 V besitzen.

Bei Erdschluss-Stromeinspeisung mit Frequenzen, die von der Betriebsfrequenz abweichen, kombiniert mit selektiver Unterdrückung (ca. 40 dB) der netzfrequenten Einflüsse, können in der Regel selbst kleine Nutzsignale im mV-Bereich zuverlässig erfasst werden.

Pro Messpunkt werden jeweils zwei Messungen vorgenommen. In der ersten Messung wird die Spannung direkt über dem hochohmigen Eingangswiderstand des Aktiv-Filters gemessen. In der zweiten Messung wird parallel zum Filter-Eingang ein Widerstand von 1 k Ω [32 ... 38] geschaltet. Die erste Messung ergibt die tatsächlich an der Mess-Stelle vorhandene Spannung, während mit der zweiten Messung jene Spannung gemessen wird, welche an der Mess-Stelle auftreten würde, falls diese durch den Widerstand des menschlichen Körpers belastet würde. Die mit dieser **Belastungsimpedanz** gemessenen Spannungen werden deshalb für die Auswertungen herangezogen.

Nach Abschluss der Erdungsmessungen müssen die Wirksamkeit der Erdungsanlage und die im Erdschlussfall auftretenden Einwirkspannungen beurteilt und dokumentiert werden.

Standardmässig werden Säulendiagramme mit Einwirkspannungen erstellt, wobei die Messwerte auf einen Erdkurzschlussstrom von 1 kA bzw. auf den maximal möglichen Erdschlussstrom hochgerechnet werden. Ein Beispiel ist in Bild 11 dargestellt.

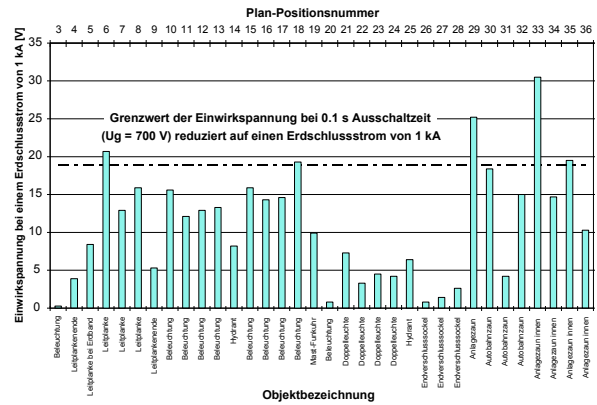


Bild 11 Beispiel einer Auswertung von Messungen der Einwirkspannungen in der Umgebung einer Hochspannungsschaltanlage.

Bei unzulässig hohen Berührungs-, Schritt- und Differenzspannungen werden Abhilfemassnahmen vorgeschlagen.

Zur Vermeidung hoher Einwirkspannungen oder zur Verminderung derer Gefahren stehen folgende häufig angewendete Massnahmen zur Verfügung:

- Aufbringen eines isolierenden Bodenbelags (Asphalt, Schotter oder Kies)
- Aussteuerung der Umgebung mit Erdelektroden (Erdbändern)
- Anbringen eines isolierenden Farbanstrichs auf den Freileitungsmasten und geerdeten Anlageteilen
- Anbringen von Warntafeln
- Reduktion der Ausschaltzeit für Erdfehler

7. Ermittlung der Erdungsstromverteilung

Die Ermittlung der Erdungsstromverteilung dient insbesondere der Beantwortung folgender wichtiger Fragen:

1. Sind alle Erdverbindungen intakt und genügend niederohmig ausgeführt?
2. Gibt es Energie- oder Nachrichtenkabel, die in einem Erdschlussfall unverhältnismässig hoch mit Erdungsströmen belastet werden, wodurch Störungen, Überspannungen oder gar thermische Überlastungen eines Kabels auftreten können?
3. Bestehen unerwünschte Verbindungen zwischen isolierten Leitern auf Nullpotential und Erde (offene Kabelschirme, Sondererder etc.)?

Für die Überprüfung der Wirksamkeit von Erdungssystemen empfiehlt sich deshalb eine systematische Ermittlung der Stromverteilung sämtlicher Leiter, welche mit der Anlagenerde in Berührung stehen bzw. zu deren Erdung dienen. Darunter fallen insbesondere die in Tabelle aufgeführten Leiterarten.

- Verbindungen zu Erden bzw. geerdeten Strukturen
- Abgehende Erdseile von Freileitungen
- Geerdete Schirme von Hochspannungs- und Mittelspannungskabeln
- Niederspannungsabgänge
- Steuer- und Signalleitungen mit geerdeten Schirmen
- Telephonleitungen
- Metallische Wasser- und Gasleitungen

Tabelle III Zusammenstellung der bei der Ermittlung der Erdungsstromaufteilung zu überprüfenden Leiterarten und Verbindungen

Werden die Ströme aller in Tabelle aufgeführter Leiter in **Betrag und Phase** vollständig erfasst und bestehen keine weiteren Verbindungen zwischen der Umgebungserde und der Anlagenerde, so ergibt die vektoriell addierte Summe der gemessenen Ströme den eingespeisten Schleifenstrom. Die Aufteilung des Erdungsstroms für den Kurzschlussfall kann auf diese Weise ermittelt und kontrolliert werden. In der Regel tritt jedoch ein erheblicher Anteil des Erdungsstroms via Erdungsnetz direkt ins Erdreich über. Dieser Anteil ist normalerweise einer direkten Messung nicht zugänglich und erscheint in der Erdungsstrombilanz als Restbetrag. Ein Beispiel einer Erdschlusstrombilanz ist in Bild 12 dargestellt.

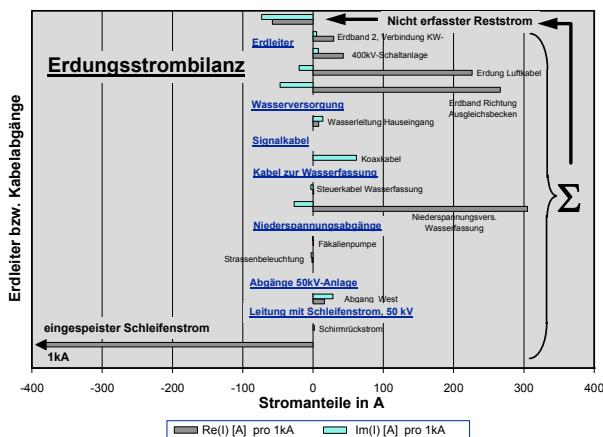


Bild 12 Beispiel einer Erdungsstrombilanz. Da zwischen den Erdungsstromanteilen oft wesentliche Phasenverschiebungen vorliegen, ist die Bilanz getrennt mit Real- und Imaginärteil durchgeführt.

Die FKH verwendet für die Messung einzelner Stromanteile geeignete Zangenstromwandler oder spezielle Rogowskispulen, so dass auch Leiter grösseren Querschnitts (z.B. Hochspannungskabel), Rohrleitungen und Masten bis zu Durchmessern von über einem Meter umfasst werden können.

Die Bürdenspannungen der Stromwandler müssen zur Vermeidung von Störeinkopplungen mit abgeschirmten und verdrehten Signalkabeln zum Messplatz übertragen werden. Zur Unterdrückung von 50-Hz-Betriebsströmen

und $16\frac{2}{3}$ -Hz-Bahnströmen werden wie bei der Messung von Einwirkspannungen Bandsperrfilter eingesetzt.

Die Bestimmung der Phasenlage von Erdstromanteilen in Erdleitern und Kabelmänteln erfordert, dass ein **Referenzsignal** des versuchsmässig eingespeisten Erdschlusstroms bis zum Messort übertragen wird.

Bei kurzen Distanzen (bis ca. 100 m) kann das Referenzsignal des eingespeisten Erdschlusstroms mit einem bebürdeten Stromwandler erfasst und über eine abgeschirmte und verdrehte Zweidrahtleitung bis zum Messplatz übertragen werden, wo die Phasenverschiebung zwischen dem Referenzstrom und dem gemessenen Teilstrom bestimmt wird (siehe Bild 13).

Bei grösseren Distanzen (bis ca. 1 km) verwendet die FKH eine **Referenzsignalübertragung über Funk**. Bei jedem detektierten positiven Nulldurchgang des Referenzstroms wird ein kurzer Synchronisationsimpuls gesendet, welcher am Messplatz empfangen wird. Die Phasenverschiebung des Messstroms kann dann durch Vergleich des Nulldurchgangs des gemessenen Stroms mit dem Synchronisationsimpuls bestimmt werden.

Die erreichbare Messunsicherheit bei der Bestimmung der Phasenlage liegt bei $\pm 5^\circ$. Voraussetzung hierfür ist, dass vor der Messung ein Phasenabgleich vorgenommen wurde.

Die Erdungsstromanteile werden in einen Real- und einen Imaginärteil zerlegt, womit eine **vektorielle Summierung** der Teilströme ermöglicht wird. Als Realteil wird die mit dem eingespeisten Erdschlusstrom in Phase liegende Stromkomponente bezeichnet; der Imaginärteil stellt dann die gegenüber dem Erdschlusstrom um 90° verschobene Komponente dar.

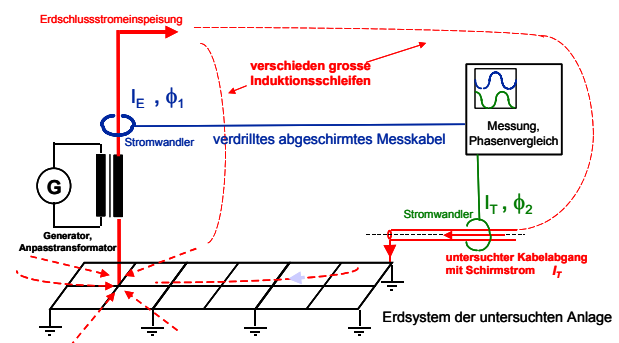


Bild 13 Prinzipschema für die Übertragung von Synchronisationssignalen zur Messung von Phasenwinkeln zwischen dem eingespeisten Schleifenstrom (Speisequelle: Generator, links) und dem zu messenden Teilerdungsstrom I_T (rechts).

7.1 Messung von Strömen in Erdseilen mittels Magnetfeldmessung

Für die Bestimmung von Erdstromanteilen, welche über das Erdseil von Freileitungen abfliessen, kann die Erfassung der vom Erdseilstrom erzeugte magnetische Flussdichte B dienen. Diese „indirekte“ Erfassung der Erdseilstrome I_T hat den Vorteil, dass der Strom in den oft schwer zugänglichen Erdseilen ohne Mastbestei-

gungen mittels einer Schleifenantenne vom Boden aus bestimmt werden kann. Da der eingespeiste Strom sich in der Frequenz (~ 70 Hz) vom Netzbetriebsstrom unterscheidet, können die Magnetfelder, welche der Netzbetriebsstrom verursacht, durch Filterung unterdrückt werden.

Das Prinzip der „indirekten“ Erdleiterstrommessung ist in Bild 14 dargestellt: Der Erdseilstrom I_T verursacht eine magnetische Flussdichte B , welche in der Schleifenantenne eine Spannung U_{ind} induziert. Nach Verstärkung und zeitlicher Integration des induzierten Spannungsverlaufs erhält man ein Signal U_{mess} , welches sich proportional zu dem im Erdseil fließenden Strom und umgekehrt proportional zum Vertikalabstand d verhält.

Der verwendete Integrator wird am besten einem runden Skalierfaktor besitzen, so dass sich der zu messende Strom I aus dem Produkt von gemessener Spannung und Abstand der Schleifenantenne zum Erdseil ergibt:

$$I_T[A] = U_{mess}[V] \cdot d[100m]$$

Werden für diese Messmethode Empfangverstärker (Synchrongleichrichter) benutzt, so lassen sich über die magnetische Flussdichte auch sehr kleine Erdseilstrome im Milliampère-Bereich messen, selbst wenn die Freileitung in Betrieb steht.

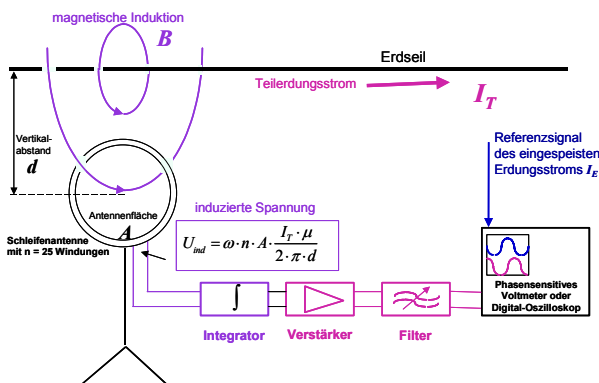


Bild 14 Prinzipschema für die Ermittlung eines Teilerdungsstroms I_T im Erdseil einer Freileitung mittels einer Messung der magnetischen Induktion B .

8. Nullimpedanz der zur Erdschlusseinspeisung verwendeten Leitung

Mit der Messanordnung gemäß Bild 4 kann im Weiteren auch die Nullimpedanz Z_0 eines Leitungssystems ermittelt werden. Dazu werden Betrag und Phase der treibenden Spannung U_0 und des Mess-Stromes I_M bzw. des Erdschluss-Stromes I_E bestimmt. Allgemein ergibt sich die Nullimpedanz pro Phase aus:

$$Z_0 = U_0 / I_0$$

Bei einer Erdschluss-Einspeisung über eine einphasige Leitung entspricht die Null-Komponente des Stromes I_0 dem Mess-Strom I_M . Werden für eine Messung die drei

Phasen einer Leitung parallel geschaltet, so bekommt man bei $I_M = 3 I_0$:

$$Z_0 = 3 U_0 / I_M$$

Da die FKH bei Erdungsmessungen mit etwa 70 Hz arbeitet, muss der Imaginärteil der Impedanz Z_0 jeweils auf die Verhältnisse bei 50 Hz umgerechnet werden.

9. Schlussfolgerungen

Durch erweiterte Messmethoden und speziell entwickelte Messgeräte, insbesondere für die systematische Messung von Erdungsstromverteilungen, kann neben den Wirkungen des Erdungsstroms im Erdreich auch der an Leiter gebundene Erdungsstrom untersucht und charakterisiert werden. Es lässt sich mit solchen Messungen eine eigentliche Erdschlussstrombilanz erstellen, womit die leitungsgebundenen Erdungsstromanteile von den im Erdboden fließenden Strömen separiert werden können. Fehler und Schwachstellen in der Erdungsanlage können dadurch auffindig gemacht werden. Die Stromverteilung gibt überdies nützliche Hinweise darüber, wo mit erhöhten Einwirkspannungen zu rechnen ist.

Es zeigt sich, dass bei allen Messungen der Unterdrückung von störenden Einkopplungen aus dem Anlagenbetrieb besondere Aufmerksamkeit gewidmet werden muss. Es ist dabei insbesondere mit ohmschen und induktiven Einkopplungen - bei hochohmigen Messgeräten in Freiluftanlagen auch mit kapazitiven Einkopplungen - zu rechnen. Nach den Erfahrungen der FKH hat sich die Verwendung von Versuchsströmen mit von der Netzfrequenz abweichenden Frequenzen bewährt, da mit einfachen Filtern sehr hohe Unterdrückungsfaktoren für Störsignale erreicht werden können. Eine für diesen Zweck besonders leistungsfähige Filtermethode stellt die mit dem Versuchsstrom phasensynchrone Gleichrichtung (Lock-in-Technik, Empfangverstärker) dar. Aus den in Abschnitt 3 diskutierten prinzipiellen Problemen geht hervor, dass Erdungsmessungen keinen Anspruch auf hohe Genauigkeit erheben können, da ein erheblicher Spielraum in der Anwendung der Messverfahren und der Interpretation besteht. Es kann auch nicht das Ziel einer Erdungsmessung sein, ein scharfes Kriterium für „Ausreichend“ oder „Ungenügend“ aufgrund einiger weniger Messwerte zu liefern. Die Schwierigkeiten hängen vor allem auch damit zusammen, dass im Rahmen einer Erdungsmessung ein Erdschluss nicht realistisch genug simuliert werden kann. Er wird experimentell jeweils nur von einer Leitung gespeist. Die Erdungsstromverteilung hängt aber empfindlich von der Wahl dieser Leitung ab. Einen wichtigen Faktor in diesem Zusammenhang stellt der bei Wechselstrom stets vorhandene Stromverdrängungseffekt dar, welcher eine stark asymmetrische Strom- und Potentialverteilung im Erdreich erzeugt. Die Verfahren zur messtechnischen Untersuchung von Erdungssystemen müssen deshalb in Zukunft so gewählt werden, dass möglichst wenig Spielraum für

die daraus hervorgehenden Resultate entsteht. Um die Reproduzierbarkeit der Untersuchungsergebnisse an Erdungssystemen zu verbessern, wäre eine Standardisierung der Messmethoden z.B. über die Schaffung einheitlicher Empfehlungen für die Durchführung von Erdungsmessungen sehr zu begrüßen.

10. Literaturangaben

Bücher

- [1] „Erdungen in Starkstromnetzen“; Vereinigung Deutscher Elektrizitätswerke m.b.H. - VDEW, Frankfurt am Main; 3. Auflage, 1992.
- [2] J. Wiesinger, P. Hasse: „Handbuch für Blitzschutz und Erdung“, VDE-Verlag GmbH, Berlin, 1982.
- [3] W. Koch: „Erdungen in Wechselstromanlagen über 1 kV, Berechnung und Ausführung“, Springer Verlag, Zweite Auflage, Berlin, 1955.
- [4] G.F. Tagg: „Earth Resistances“, George Newnes Limited, London, 1964
- [5] M. Voigt: „Messpraxis Schutzmassnahmen DIN VDE 0100“, Pflaum Verlag München, 4. neu bearbeitete u. aktualisierte Auflage, 1994
- [6] Th. Niemand/Heinz Kunz: „Erdungsanlagen“, Herausgeber Rolf R. Cichowski: „Anlagentechnik für elektrische Verteilungsnetze“, Band 6, VVEW-Verlag, Frankfurt am Main, 1996
- [7] G. Biegelmeier, G. Kiefer, K.-H. Krefter: „Schutz in elektrischen Anlagen“, Band 2: Erdungen, Berechnung, Ausführung und Messung, VDE-Verlag GmbH, Berlin, 1996
- [8] G. Nowak: „Ein Messverfahren zur Bestimmung der Bodenleitfähigkeit für die Berechnung von Induktionsvorgängen“, Fortschritt-Berichte VDI-Z., Reihe 9, Nr. 7, 1968, VDI-Verlag GmbH, Düsseldorf
- [9] T. Charlton: „Earthing Practice“, DCA Publication 119, February 1997, Herts, England
- [10] „Earthing 2000“, ERA Report 2000-0209, Project 400059913, ERA Technology GmbH, Surrey, England, June 2000
- [11] „Earthing Solutions“, Standards, Safety & Good Practice, ERA Technology Ltd, Surrey, England, July 1997

Artikel aus Zeitschriften

- [12] R. Hoffmann: „Neues Messverfahren zur Eliminierung von Fremd- und Störspannungen bei Beeinflussungs- und Erdungsmessungen“, Elektrizitätswirtschaft, Jg. 91, Heft 22 (1992).
- [13] F. Schwab: „Erdungsmessungen in ausgedehnten Anlagen“, Bull. SEV/VSE Bd. 71, Nr. 4, (Februar 1980).
- [14] R. Bräunlich: "Die messtechnische Überprüfung von grossen Erdungsanlagen“, Bulletin SEV/VSE 23/95 S. 31-39
- [15] R. Bräunlich, G. Storf, M. Sigg: „Erdungsmessungen in Unterwerken der Schweizerischen Bundesbahnen“, eb – Elektrische Bahnen 99 (2001) 1-2, Oldenburg Verlag
- [16] S. Berberovic, V. Boras: "Correction of Resistance Measurement of Large Grounding Systems“, ETEP Vol. 10, No. 2, March/April 2000
- [17] W.F. Robertson and J.C. Das: "Grounding Medium-Voltage Mobile or Portable Equipment“, IEEE Industry Applications Magazine, May/June 2000
- [18] C. Wang, T. Takasima, T. Sakuta, Y. Tsubota: "Grounding Resistance Measurement Using Fall-of-Potential Method with Potential Probe Located in Opposite Direction to the Current Probe“, IEEE Transactions on Power Delivery, Vol. 13, No. 4, October 1998
- [19] P. Hoiss: „Das Doppelfrequenzverfahren – ein wirtschaftliches Messprinzip für Erdungs- und Beeinflussungsmessungen“, Elektrizitätswirtschaft, Jg. 95 (1996), Heft 4
- [20] G. Corbellini, U. Corbellini: "Definition and Measurement of the Earth Resistance of an Electrode Covering a Large Area“, ETEP Vol. 5, No. 3, May/June 1995
- [21] R. Hoffmann: Neues Messverfahren zur Eliminierung von Fremd- und Störspannungen bei Beeinflussungs- und Erdungsmessungen“, Elektrizitätswirtschaft, Jg. 91 (1992), Heft 22
- [22] H. Stick, Rodgau: "Die Erdungsmessung und was dabei zu beachten ist“, de / der elektro-meister+deutsches elektrohandwerk, 10/79 – 863
- [23] H. Obpacher: „Erfahrungen mit dem Siemens-Erdungsmesser für Bodenuntersuchungen“, Siemens-Zeitschrift, Bd. 27, August 1953

Normen

- [24] IEC 60364-5-54 (2002-06-14) Ed. 2.0; "Electrical installations of buildings - Part 5-54: Selection and erection of electrical equipment - Earthing arrangements, protective conductors and protective bonding conductors"
- [25] IEC/TS 60479-1 (1994-09-30) Ed. 3.0, "Effects of current on human beings and livestock - Part 1: General aspects"
- [26] IEC/TR 60479-2 (1987-03-15), Ed. 2.0 "Effects of current passing through the human body. Part 2: Special aspects - Chapter 4: Effects of alternating current with frequencies above 100 Hz - Chapter 5: Effects of special waveforms of current - Chapter 6: Effects of unidirectional single impulse currents of short duration"
- [27] IEC/TS 60479-3 (1998-09-11) Ed. 1.0, "Effects of current on human beings and livestock - Part 3: Effects of currents passing through the body of livestock"
- [28] IEC/TR 60479-4 (2004-07-14) Ed. 1.0 Effects of current on human beings and livestock - Part 4: Effects of lightning strokes on human beings and livestock
- [29] IEC 60909-3 (2003-09-29) Ed. 2.0, "Short-circuit current calculation in three-phase a.c. systems"
- [30] IEC 61557-4 (1997-02-14) Ed. 1.0; "Electrical safety in low voltage distribution systems up to 1000 V a.c. and 1500 V d.c. - Equipment for testing, measuring or monitoring of protective measures - Part 4: Resistance of earth connection and equipotential bonding"
- [31] IEC 61936-1 (2002-10-17) Ed. 1.0; "Power installations exceeding 1 kV a.c. - Part 1: Common rules"
- [32] CENELEC HD 637 S1, Power Installations exceeding 1 kV a.c.
- [33] EN 50310 „Anwendung von Maßnahmen für Potentialausgleich und Erdung in Gebäuden mit Einrichtungen der Informationstechnik“
- [34] EN 61557-4 "Geräte zum Prüfen, Messen oder Überwachen von Schutzmaßnahmen Widerstand von Erdungsleitern, Schutzleitern und Potentialausgleichsleitern"
- [35] EN 61557-5 "Geräte zum Prüfen, Messen oder Überwachen von Schutzmaßnahmen Erdungswiderstand"
- [36] DIN VDE 0100-540 „Errichten von Starkstromanlagen mit Nennspannungen bis 1000 V, Auswahl und Errichtung elektrischer Betriebsmittel - Erdung, Schutzleiter, Potentialausgleichsleiter“
- [37] DIN VDE 0101 „Starkstromanlagen mit Nennwechselspannungen über 1 kV“
- [38] DIN VDE 0141 „Erdungen für spezielle Starkstromanlagen mit Nennspannungen über 1 kV“
- [39] SEV-Regel 3755 (1999-03) "Erden als Schutzmassnahme in elektrischen Starkstromanlagen".
- [40] Eidgenössische Verordnung über elektrische Starkstromanlagen (Starkstromverordnung) vom 30. März 1994.
- [41] IEEE Std. 80-2000; "The IEEE guide for safety in AC substation grounding"; rev. 1
- [42] IEEE 81-1983, "IEEE guide for measuring earth resistivity, ground impedance, and earth surface potentials of a ground system"
- [43] IEEE 81.2-1991, "IEEE Guide for measuring of impedance and safety characteristics of large, extended or interconnected grounding system"