



Seminar

"Leistungsfluss- und Kurzschlussberechnungen in Theorie und Praxis"

17. - 19. März 2026 Aachen



Zielsetzung

Teilnehmende werden in die Lage versetzt, typische quasistationäre Netzberechnungsaufgaben aus Planung und Betrieb selbstständig zu lösen.

Sie lernen, eine gegebene Aufgabe aufzubereiten, die Möglichkeiten moderner Netzberechnungsverfahren optimal zu nutzen und die erzielten Ergebnisse bezüglich ihrer Qualität zu beurteilen. Ein Schwerpunkt liegt auf der Erkennung möglicher Fehlerquellen und Grenzen der Modellgenauigkeiten. Anhand von praxisnahen Fallbeispielen werden die erworbenen Kenntnisse am Rechner mit moderner Software in kleinen Gruppen vertieft.

Inhalt

Es werden Grundkenntnisse über Berechnungsverfahren und die Modellierung von Energieversorgungssystemen für Leistungsfluss- und Kurzschlussberechnungen vermittelt, soweit sie für die praktische Arbeit von Bedeutung sind. Aspekte wie Grenzen der Modellgenauigkeiten, Nachbildung von Regeleigenschaften, Gründe und Maßnahmen bei Konvergenzproblemen, die Abbildung von Erzeugungsanlagen mit umrichterbasierter Schnittstelle zum Drehstromnetz etc. werden behandelt und anhand von praktischen Übungen am Laptop vertieft.

Zielgruppe

Netzplaner und Tätige in der Netzanschlussbewertung, Mitarbeiter in Betriebsführung und Netzbetriebsplanung

Seminarleitung

Die wissenschaftliche Leitung des Seminars übernimmt Univ. Prof. Dr.-Ing. Hendrik Vennegeerts (Universität Duisburg-Essen)

Erwartete Vorkenntnisse

Das Seminar vermittelt die Grundlagen der für quasistationäre Betrachtungen verwendeten komplexen Wechselstromrechnung und darauf aufbauender Berechnungsmethoden für Drehstromnetze, wie symmetrische Komponenten, in komprimierter Form. Für eine erfolgreiche Teilnahme ist es aber dennoch erforderlich, dass entsprechende Vorkenntnisse vorliegen, die im Seminar aufgefrischt werden. Förderlich, aber keinesfalls zwingend sind Erfahrungen in der Netzberechnung und entsprechenden Werkzeugen.

Anmeldung, Kontakt und Information

Bitte nutzen Sie die Onlineanmeldung unter www.fgh-ma.de.

Auf dieser Seite finden Sie zudem die Ansprechpartnerinnen der FGH für diesen Kurs, die Ihnen bei Fragen gerne zur Verfügung stehen.

Teilnahmegebühr

Gebühr bei Anmeldung bis 20.01.2026 Gebühr bei Anmeldung ab 21.01.2026

Mitglieder: 2.200 € Mitglied: 2.490 € Nichtmitglied: 2.640 € Nichtmitglied: 2.980 €

Studenten: auf Anfrage nach Verfügbarkeit

Inkludiert sind die Seminarunterlagen, die Verpflegung während des Seminars und die Abendveranstaltung. Bitte überweisen Sie die Teilnahmegebühr erst nach Erhalt der Rechnung auf das dort angegebene Konto.

Veranstaltungsort







Telefon: +49 241 51590

Fax: +49 241 5159599

Novotel Aachen City

Peterstrasse 66, 52062 Aachen www.novotel.de

Im Tagungshotel ist ein Zimmerkontingent unter dem Stichwort "FGH Akademie" für 126€ pro Zimmer & Nacht (inklusive Frühstück) bis zum 16.02.2026 reserviert. Bitte buchen Sie selbst.

Programm

Dienstag, 17. März 2026

08:30 h	Empfang und Kaffee
09:00 h	Begrüßung und Vorstellungsrunde
09:30 h	Einführung
	UnivProf. DrIng. Hendrik Vennegeerts, Universität Duisburg-Essen Aufgabenstellungen in Planung und Betrieb • Konzeption moderner Berechnungsverfahren • Begriffskonventionen • Seminarinhalte
09:45 h	Einführung in die Theorie der symmetrischen Komponenten
	UnivProf. DrIng. Hendrik Vennegeerts, Universität Duisburg-Essen
	Transformation von Spannungen und Strömen • Ersatzbilder in symmetrischen Komponenten • Physikalische Interpretation
10:30 h	Kaffeepause
11:00 h	Nachbildung von Betriebsmitteln
	UnivProf. DrIng. Hendrik Vennegeerts, Universität Duisburg-Essen
	Modellumfang und Modellgenauigkeit • Transformatoren • Kabel und Frei-
	leitungen • Generatoren • Netzeinspeisungen • Allgemeine Lasten • Motoren • Einspeisungen über Umrichter • SVC und STATCOM
11:45 h	Frage- und Diskussionsrunde
12:00 h	Mittagspause
13:00 h	Beschaffung und Relevanz der Eingangsdaten
13.00 11	DrIng. Frank Wirtz, Bayernwerk Netz GmbH, Regensburg
	Betriebsmitteldokumentation • Datenquellen • Netznachbildung • Sensitivität der
	Eingangsdaten
14:00 h	Kurzschlussstromberechnung
	DrIng. Michael Schwan, Siemens AG, Erlangen
	Problemstellung • Kurzschlussgrößen • VDE 0102 • Impedanzkorrekturverfahren •
	Takahashi-Verfahren • Abbildung von DEA • Exakte Verfahren
14:30 h	Kaffeepause
15:00 h	Kurzschlussstromberechnung (Fortsetzung)
	DrIng. Michael Schwan, Siemens AG, Erlangen
16:15 h	Sternpunktbehandlung
	DrIng. Thomas Weber, Schneider Electric GmbH, Seligenstadt
	Relevante Normen und Begriffe • Möglichkeiten der Sternpunktbehandlung • Bedeutung der Nullimpedanz
16:45 h	Frage- und Diskussionsrunde
10.45 11	11086- and Diskussionstande

17:00 h Rechnerpraktikum Kurzschlussstromberechnung Univ.-Prof. Dr.-Ing. Hendrik Vennegeerts, Universität Duisburg-Essen Dr.-Ing. Pascal Pfeifer, FGH GmbH, Aachen Händische Berechnung offen betriebener Netzstrukturen * Takahashi-Methode * Minimale und maximale Kurzschlussströme * mögliche Fehlerquellen * Einfluss von Erzeugungsanlagen mit umrichterbasierter Schnittstelle zum Drehstromnetz 17:45 h Ende des ersten Seminartags 18:30 h Abendveranstaltung (inkl. Abendessen)

Mittwoch, 18. März 2026

08:30 h 10:00 h	
10:30 h	·
11:00 h	Verfahren zur Leistungsflussberechnung
	DrIng. Pascal Pfeifer, FGH GmbH, Aachen
	Problemstellung • Knotentypen • Iterationsverfahren • Maßnahmen bei Nicht- konvergenz • Netzbilanzierung • Regeleigenschaften
12:00 h	Mittagspause
13:00 h	Verfahren zur Leistungsflussberechnung (Fortsetzung)
13:30 h	Frage- und Diskussionsrunde
13:45 h	Rechnerpraktikum Leistungsflussberechnung
	UnivProf. DrIng. Hendrik Vennegeerts, Universität Duisburg-Essen
	DrIng. Pascal Pfeifer, FGH GmbH, Aachen
	Einfluss von Steuerparametern • Ergebnisinterpretation • Konvergenzverhalten
	und Lösungsansätze bei Nichtkonvergenz • Aufgaben zur selbstständigen Bearbeitung (Anschluss Erzeugungsanlage, wirtschaftliche Netzplanung mit (n-
	1)- und Kurzschlussrandbedingungen)
14:30 h	
15:00 h	
18:15 h	Ende des zweiten Seminartags
19:00 h	Abendessen

Donnerstag, 19. März 2026

08:30 h	Randnetznachbildung DrIng. Pascal Pfeifer, FGH GmbH, Aachen Aktive und passive Netzwerkreduktion • Ward Ersatznetz • Ersatznetz • Erweiterungen • Grenzen der Modellgenauigkeit
09.15 h	Beispiele zur Randnetznachbildung DrIng. Pascal Pfeifer, FGH GmbH, Aachen Reduktion von Netzen • Auswirkungen der Reduktion • Interpretation der
	Ergebnisse
10:00 h	Kaffeepause
10:30 h	Zustandsestimation
	DrIng. Robert Brandalik, Amprion GmbH, Pulheim
	Aufgabenstellung • Theoretische Grundlagen • Einfluss der Netztopologie • Behandlung grober Messfehler • Möglichkeiten und Grenzen • Beispiele aus der Praxis
11:30 h	Beispiele zur Zustandsestimation DrIng. Pascal Pfeifer, FGH GmbH, Aachen Einfluss von Messtopologie und Messgrößen • Einfluss grober Messfehler • Interpretation der Ergebnisse
12:15 h	Mittagspause
13:15 h	Leistungsflussoptimierung
	DrIng. Michael Heine, PSI Software SE, Aschaffenburg Problemstellung • Steuervariablen • Zielfunktionen und Restriktionen • Lösungsverfahren • Probleme im praktischen Einsatz • Beispiele
14:15 h	Beispiele zur Leistungsflussoptimierung DrIng. Pascal Pfeifer, FGH GmbH, Aachen Vergleich mit/ ohne U/Q-Optimierung • Interpretation der Ergebnisse • Steuervariablen
14:45 h	Abschlussdiskussion
15:00 h	Ende des Seminars

Seminarleiter und Referenten

Seminarleiter



Univ. Prof. Dr.-Ing. Hendrik Vennegeerts
Inhaber des Lehrstuhls für elektrische Energiesysteme
Universität Duisburg-Essen

Referenten



Dr.-Ing. Frank Wirtz
Leiter Netzstrategie
Bayernwerk Netz GmbH,
Regensburg



Dr.-Ing. Michael Schwan

Leiter Power Technologies
International

Siemens AG, Erlangen



Head of Network Planning Schneider Electric GmbH, Seligenstadt

Dr.-Ing. Thomas Weber



Dr.-Ing. Pascal Pfeifer

Teamleiter im Forschungsbereich Elektrische Netze

FGH GmbH, Aachen



Dr.-Ing. Robert BrandalikIngenieur für Netzberechnungen
Amprion GmbH, Pulheim



Product Manager Network Analysis Applications PSI Software SE, Aschaffenburg

Dr.-Ing. Michael Heine