Inhalt

		Seite
Vorwo	ort	2
1	Anwendungsbereich	
2	Normative Verweisungen	8
3	Begriffe und Abkürzungen	9
3.1	Begriffe	9
3.2	Abkürzungen	10
4	Klassifizierung	11
4.1	Allgemein	11
4.2	Übliche Betriebsbedingungen	11
4.3	Vorkehrungen bei unüblichen Betriebsbedingungen	12
5	Bemessungsdaten	12
5.1	Allgemein	12
5.2	Bemessungsleistung bei Bemessungsfrequenz und Belastbarkeit	12
5.3	Bemessungsspannung und Betriebsspannung	13
5.3.1	Transformator, gespeist von einem Wechselstromnetz	13
5.4	Bemessungsstrom	13
5.5	Phasenverschiebung und Anschlusskennzeichnung für Dreiphasentransformatoren	13
5.6	Leistungsschild	14
5.7	Anlagen mit Tertiärwicklungen, belastet mit Filter und Kompensation	14
5.8	Lastumschalter	15
6	Lastverluste und Spannungsfall in Transformatoren und Drosselspulen	15
6.1	Allgemein	15
6.2	Ermittlung der Lastverluste des Transformators bei Belastung mit oberschwingungsbehaftetem Strom	15
6.3	Stromaufteilung, Verluste und Heißpunkt in Hochstromwicklungen	19
6.4	Wirkung der magnetischen Kopplung der Wicklungen auf deren Wirbelstromverluste infolge der Oberschwingungen in Transformatoren mit drei oder mehr Wicklungen auf demselben Kernschenkel	
6.5	Verluste in Saugdrosseln, stromausgleichenden Drosselspulen, Reihenglättungsdrosseln und Transduktoren	26
6.6	Spannungsfall in Transformatoren und Drosselspulen	27
7	Prüfungen für Stromrichtertransformatoren	29
7.1	Allgemein	29
7.2	Messung der Kommutierungsreaktanz und Bestimmung des induktiven Spannungsfalls	30
7.3	Messung von Übersetzungsverhältnis und Phasenverschiebung	31
7.4	Dielektrische Prüfungen	31
7.5	Prüfung der Lastverluste	32
7.6	Erwärmungsprüfungen	32
8	Lastgeräuschpegel mit Transduktoren und/oder Saugdrosseln	35

	Seite
Anhang A (informativ) Ermittlung der Lastverluste des Transformators im Betrieb bei nicht sinusförmigem Bemessungsstrom des Stromrichters aus Messungen mit dem Bemessungsstrom des Transformators bei Grundfrequenz	38
Anhang B (informativ) Kurzschluss-Prüfströme und Lastverluste in Transformatoren für Einwegstromrichter (Gesamtverlusteinspeisung)	
Anhang C (informativ) Stromaufteilungsmessung in Hochstromventilwicklungen	
Anhang D (informativ) Beispiele für Betriebsarten	
Anhang E (informativ) Leitfaden für die Überprüfung der Auslegung	
Anhang F (informativ) Ermittlung von Feldverlusten im Transformatorkessel. 3D-Simulation und Leitfaden für die Bewertung von Kesselverlusten und für die Berechnung von Kesselheißpunkten	
Anhang G (informativ) Kurzschlussmessungen bei Gleichrichtertransformatoren mit eingebauten Transduktoren	
Anhang H (informativ) Ermittlung des Transformatorspannungsverhältnisses und der Phasenverschiebung durch Messungen des Windungsverhältnisses	74
Anhang I (informativ) Schaltungen der Phasenverschiebung und Anschlussbezeichnungen von Stromrichtertransformatoren	78
Anhang J (normativ) Beziehung zwischen Bemessungsdaten IEC 61378-1 und IEC 60146-1-1	83
Literaturhinweise	91
Anhang ZA (normativ) Normative Verweisungen auf internationale Publikationen mit ihren entsprechenden europäischen Publikationen	92
Bilder	40
Bild 1 – B6U- oder DB-6-Puls-Doppelbrückenschaltung	
Bild 2 – DSS-6-Puls-Schaltung	11
Bild 3 – Streufelder eines Transformators mit drei Wicklungen mit eng gekoppelten Ventilwicklungen	22
Bild 4 – Streufelder eines Transformators mit drei Wicklungen mit entkoppelten Ventilwicklungen	23
Bild 5 – Streufelder eines Transformators mit drei Wicklungen mit lose gekoppelten doppelkonzentrischen Ventilwicklungen	24
Bild 6 – Streufelder eines Transformators mit drei Wicklungen mit lose gekoppelten Doppelstock- Ventilwicklungen	25
Bild 7 – Typische Transduktorregelkurve und Toleranzbereich (mit maximalem Spannungsfall beim Steuerstrom null)	28
Bild A.1 – Querschnitt eines Wicklungsdrahts	
Bild A.2 – Kennzeichnung der Wicklungsanschlüsse Y y0y6	43
Bild A.3 – Kennzeichnung der Wicklungsanschlüsse D d0y1	46
Bild A.4 – Ventilstrom DB-Anschluss, Form rechteckig, positiv	47
Bild A.5 – Ventilstrom DB-Anschluss, Form rechteckig, positiv und negativ	48
Bild A.6 – Ventilstrom DSS-Anschluss, Form rechteckig	
Bild C.1 – Beispiel einer Hochstromventilwicklung und der Messgeräteaufstellung	
Bild C.2 – Anordnung der Transformatorwicklungen	
Bild C.3 – Messkreis der gleichphasigen Messung	

DIN EN 61378-1 (VDE 0532-41):2012-05 EN 61378-1:2011

	Seite
Bild C.4 – Messkreis der gegenphasigen Messung	62
Bild C.5 – Messungen und Vergleich mit den Simulationen mit der FEM-Software für die gleichphasige Stromverteilung	64
Bild C.6 – Messungen und Vergleich mit den Simulationen mit der FEM-Software für die gegenphasige Stromverteilung	66
Bild H.1 – Yd1-Schaltung	75
Bild H.2 – Yd11-Schaltung	75
Bild H.3 – Pd0+7,5-Schaltung	76
Bild H.4 – Oszilloskopschaltung	77
Bild H.5 – Oszilloskop mit Phase B +7,5°, nacheilend bezogen auf Phase A	77
Bild H.6 – Oszilloskop mit Phase B –7,5°, voreilend bezogen auf Phase A	77
Bild I.1 – Phasenverschiebung gegen den Uhrzeigersinn	78
Bild I.2 – Yd11-Schaltung	78
Bild I.3 – Yd1-Schaltung	78
Bild I.4 – Beispiel I.1 – Phasenverschiebung	79
Bild I.5 – Beispiel I.2 – Phasenverschiebung	79
Bild J.1 – DB-Schaltung, ideale rechteckige Stromabschnitte	83
Bild J.2 – DSS-Schaltung, rechteckige Stromabschnitte	84
Tabellen	
Tabelle 1 – Schaltungen und Berechnungsfaktoren	36
Tabelle A.1 – Spezifizierte Oberschwingungsströme und Phasenverschiebung in den Ventilwicklungen	41
Tabelle A.2 – Widerstandsmessungen bei 20 °C Wicklungstemperatur	42
Tabelle A.3 – Spezifische Oberwellenströme und Phasenverschiebung in den Netz- und Ventilwicklungen	
Tabelle A.4 – Messergebnisse des Prüfberichts	46
Tabelle A.5 – Resultierende Oberschwingungsströme	
Tabelle A.6 – Resultierende Oberschwingungsströme	49
Tabelle A.7 – Resultierende Oberschwingungsströme	50
Tabelle A.8 – Detaillierte Transformatorlastverluste, Nennstellung, Tertiärseite lastfrei	51
Tabelle A.9 – Resultierende Oberschwingungsströme	53
Tabelle A.10 – Spezifizierte Oberschwingungsströme und Phasenverschiebung in den Netz- und Ventilwicklungen	54
Tabelle A.11 – Resultierende Oberschwingsströme	55
Tabelle A.12 – Detaillierte Transformatorlastverluste, Nennstellung, Tertiärseite lastfrei	56
Tabelle C.1 – Messungen und Vergleich mit den Simulationen mit der FEM-Software für die gleichphasige Stromverteilung	63
Tabelle C.2 – Messungen und Vergleich mit den Simulationen mit der FEM-Software für die gegenphasige Stromverteilung	65
Table D.1 – Beispiele von Betriebsarten in verschiedenen Anwendungen	67

DIN EN 61378-1 (VDE 0532-41):2012-05 EN 61378-1:2011

	Seite
Tabelle H.1 – Einzelphasenverhältnismessungen	74
Tabelle J.1 – Oberschwingungen bis zur 25. bei DB-6-Puls-Schaltung (ideale rechteckige Stromwellenform)	84
Tabelle J.2 – Oberschwingung bis zur 25. bei DSS-6-Puls-Schaltung (ideale rechteckige Stromwellenform)	85
Tabelle J.3 – Vergleichsbeispiel des Berechnungsfaktors	87
Tabelle J.4 – Berechnungsfaktorvergleich allgemeiner Faktoren	88