

# Verordnung über elektrische Leitungen (Leitungsverordnung, LeV)

vom 30. März 1994 (Stand am 1. Juni 2020)

---

*Der Schweizerische Bundesrat,*

gestützt auf die Artikel 3, 15b Absatz 3 und 15c Absätze 2 und 3  
des Elektrizitätsgesetzes vom 24. Juni 1902<sup>1</sup> (EleG),<sup>2</sup>

*verordnet:*

## 1. Titel: Allgemeine Bestimmungen

### 1. Kapitel: Zweck, Geltungsbereich und Begriffe

#### Art. 1 Zweck

Diese Verordnung bezweckt die Vermeidung von Gefahren, die von elektrischen Leitungen sowie von der Annäherung, Parallelführung und Kreuzung elektrischer Leitungen unter sich, mit anderen Anlagen oder mit Bauten ausgehen.

#### Art. 2 Geltungsbereich

<sup>1</sup> Diese Verordnung regelt Erstellung, Betrieb und Instandhaltung von elektrischen Leitungen.

<sup>2</sup> Die Bestimmungen für die Erstellung gelten für bestehende Leitungen, wenn:

- a. sie vollständig umgebaut werden;
- b. sie in bedeutendem Mass verändert werden und die Erfüllung der Anforderungen weder unverhältnismässig ist noch die Sicherheit wesentlich beeinträchtigt;
- c. sie für Mensch und Umwelt eine drohende Gefahr darstellen oder andere elektrische Anlagen in erheblichem Mass störend beeinflussen;
- d. durch die Erstellung anderer Anlagen Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen entstehen.

<sup>3</sup> Können einzelne Bestimmungen dieser Verordnung nur unter ausserordentlichen Schwierigkeiten befolgt werden oder erweisen sie sich für die technische Entwicklung oder den Schutz der Umwelt als hinderlich, so kann das Eidgenössische Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation<sup>3</sup> (Departement) oder in

AS 1994 1233

<sup>1</sup> SR 734.0

<sup>2</sup> Fassung gemäss Ziff. I der V vom 3. April 2019, in Kraft seit 1. Juni 2019  
(AS 2019 1377).

<sup>3</sup> Bereinigung gemäss nicht veröffentlichtem BRB vom 19. Dez 1997.

weniger bedeutenden Fällen die zuständige Kontrollstelle (Art. 21 Elektrizitätsgesetz) auf begründetes Gesuch hin Abweichungen bewilligen.

<sup>4</sup> Für Lichtwellenleiter gelten sinngemäss die Bestimmungen über Schwachstromleitungen.

<sup>5</sup> Diese Verordnung gilt nicht für die elektrischen Anlagen nach Artikel 42 Absatz 1 der Eisenbahnverordnung vom 23. November 1983<sup>4,5</sup>

### **Art. 3** Weitere Vorschriften

<sup>1</sup> Für Erstellung, Betrieb und Instandhaltung von elektrischen Leitungen gelten zudem die Bestimmungen der Starkstromverordnung vom 30. März 1994<sup>6</sup> sowie der Schwachstromverordnung vom 30. März 1994<sup>7</sup>.

<sup>2</sup> ...<sup>8</sup>

### **Art. 4** Begriffe

Die in dieser Verordnung verwendeten Begriffe sind in Anhang 1 definiert.

## **2. Kapitel: Sicherheit**

### **Art. 5** Grundsatz

Elektrische Leitungen dürfen bei bestimmungsgemäsem Betrieb sowie in voraussehbaren Störfällen weder Personen noch Sachen gefährden.

### **Art. 6** Regeln der Technik

<sup>1</sup> Wo diese Verordnung keine Vorschriften enthält, gelten die anerkannten Regeln der Technik.

<sup>2</sup> Als anerkannte Regeln der Technik gelten insbesondere die Normen von IEC<sup>9</sup> und CENELEC<sup>10</sup>. Wo international harmonisierte Normen fehlen, gelten die schweizerischen Normen<sup>11,12</sup>

<sup>4</sup> SR 742.141.1

<sup>5</sup> Eingefügt durch Beilage 2 Ziff. II 4 der V vom 16. Nov. 2011, in Kraft seit 1. Juli 2012 (AS 2011 6233).

<sup>6</sup> SR 734.2

<sup>7</sup> SR 734.1

<sup>8</sup> Aufgehoben durch Beilage 2 Ziff. II 4 der V vom 16. Nov. 2011, mit Wirkung seit 1. Juli 2012 (AS 2011 6233).

<sup>9</sup> International Electrotechnical Commission.

<sup>10</sup> Comité Européen de Normalisation ELECTrotechnique.

<sup>11</sup> Die Liste der Titel der Normen sowie deren Texte können kostenlos eingesehen und gegen Bezahlung bezogen werden bei der Schweizerischen Normen-Vereinigung (SNV), Sulzerallee 70, 8404 Winterthur; www.snv.ch.

<sup>12</sup> Fassung gemäss Anhang Ziff. 5 der V vom 8. Dez. 1997, in Kraft seit 1. Jan. 1998 (AS 1998 54).

<sup>3</sup> Bestehen keine spezifischen technischen Normen, so sind sinngemäss anwendbare Normen oder allfällige technische Weisungen zu berücksichtigen.<sup>13</sup>

#### **Art. 7** Störschutz

<sup>1</sup> Elektrische Leitungen müssen, soweit dies ohne ausserordentlichen Aufwand möglich ist, so erstellt, geändert und instand gehalten werden, dass sie in allen Betriebszuständen den bestimmungsgemässen Betrieb anderer Stark- oder Schwachstromanlagen und anderer elektrotechnischer Einrichtungen nicht in unzumutbarer Weise stören.

<sup>2</sup> Störungsgefährdete elektrische Leitungen müssen, soweit dies ohne aussergewöhnlichen Aufwand möglich ist, so erstellt, geändert und instand gehalten werden, dass ihr bestimmungsgemässer Betrieb in allen Betriebszuständen nicht durch andere elektrotechnische Anlagen und Einrichtungen in unzumutbarer Weise gestört wird.

<sup>3</sup> Treten trotz Beachtung der anerkannten Regeln der Technik unzumutbare Störungen auf, die nur mit grossem Aufwand beseitigt werden können, so suchen sich die Beteiligten zu verständigen. Kommt keine Einigung zustande, so entscheidet das Departement. Es hört zuvor die beteiligten Kontrollstellen an.

<sup>4</sup> Für die elektromagnetische Verträglichkeit gelten die Bestimmungen der Verordnung vom 9. April 1997<sup>14</sup> über die elektromagnetische Verträglichkeit.<sup>15</sup>

#### **Art. 8** Vermeiden von Beeinflussungen durch Leitungen

<sup>1</sup> Bei Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen unter sich, mit anderen Anlagen oder mit Bauten sind unzulässige gegenseitige Beeinflussungen oder Beschädigungen zu vermeiden.

<sup>2</sup> Werden elektrische Leitungen mit anderen leitfähigen Systemen parallel geführt, müssen Schutzvorkehrungen gegen unzulässige induzierte Längsspannungen getroffen werden.

<sup>3</sup> Müssen elektrische Leitungen im Einflussbereich fremder Erdungsanlagen erstellt werden, so sind sie entsprechend den grössten voraussehbaren Spannungen zu isolieren. Über Kabelmäntel und Schutzrohre dürfen keine Fremdströme fließen.

<sup>4</sup> Sind beim Zusammentreffen von elektrischen Leitungen Sicherungsmassnahmen zu treffen und können sich die Betriebsinhaber über die Verteilung der Kosten nicht einigen, so entscheidet das Bundesamt für Energie<sup>16</sup> (Art. 17 Elektrizitätsgesetz).

<sup>13</sup> Fassung gemäss Anhang Ziff. 5 der V vom 8. Dez. 1997, in Kraft seit 1. Jan. 1998 (AS **1998** 54).

<sup>14</sup> [AS **1997** 1008, **2000** 762 Ziff. I 6 3012 Ziff. I Art. 34 Abs. 3. AS **2009** 6243 Anhang 3 Ziff. I]. Siehe heute: die V vom 25. Nov. 2015 (SR **734.5**).

<sup>15</sup> Eingefügt durch Ziff. 4 des Anhanges der V über die elektromagnetische Verträglichkeit vom 9. April 1997, in Kraft seit 1. Mai 1997 (AS **1997** 1008).

<sup>16</sup> Die Bezeichnung der Verwaltungseinheit wurde in Anwendung von Art. 16 Abs. 3 der Publikationsverordnung vom 17. Nov. 2004 (AS **2004** 4937) angepasst.

**Art. 9** Verhältnis zu anderen Leitungen oder Infrastrukturanlagen

<sup>1</sup> Bei der Projektierung von elektrischen Leitungen muss der Betriebsinhaber die Leitungen und Infrastrukturanlagen im Einflussbereich der geplanten Leitung erheben.

<sup>2</sup> Treffen elektrische Leitungen mit anderen Leitungen, Anlagen oder Objekten zusammen und kann dadurch die Sicherheit beeinträchtigt werden, so muss der Betriebsinhaber der Leitung die Kontrollstelle frühzeitig schriftlich davon in Kenntnis setzen und über die vorgesehenen Schutzmassnahmen orientieren.

<sup>3</sup> Die Kontrollstelle entscheidet über die Zulässigkeit der geplanten Anordnung und über die Schutzmassnahmen.

<sup>4</sup> Die Kontrollstelle kann beim Zusammentreffen von Starkstromleitungen mit anderen Anlagen und Objekten zusätzliche Schutzmassnahmen nach Anhang 2 vorschreiben.

**Art. 10** Vorübergehende Gefährdung

<sup>1</sup> Entstehen bei Erstellung, Betrieb oder Instandhaltung elektrischer Leitungen, anderer elektrischer Anlagen oder Anlagen wie Bahnen, Luftseilbahnen, Rohrleitungen und Nationalstrassen vorübergehend gegenseitige Gefährdungen, so müssen sich die Betriebsinhaber der beteiligten Anlagen gegenseitig informieren und über die erforderlichen Schutzmassnahmen verständigen.

<sup>2</sup> Der Betriebsinhaber der Leitung meldet der Kontrollstelle das Zusammentreffen und die vereinbarten Schutzmassnahmen.

**Art. 11<sup>17</sup>** Landschafts- und Umweltschutz

<sup>1</sup> Beeinträchtigungen des Landschaftsbilds sowie der Natur und Umwelt durch elektrische Leitungen mit einer Nennspannung von 220 kV oder höher können auf Antrag des Betriebsinhabers dieser Leitungen durch Ersatzmassnahmen an Starkstromanlagen Dritter kompensiert werden (Art. 15b Abs. 2 EleG). Der Betriebsinhaber zieht dabei insbesondere die folgenden Ersatzmassnahmen an Leitungen in Betracht:

- a. Bündelung;
- b. Umlegung;
- c. Verkabelung;
- d. Rückbau.

<sup>2</sup> Er beteiligt den Dritten angemessen an der Planung und strebt mit seiner Zustimmung einen gemeinsamen Antrag an. Verweigert der Dritte seine Zustimmung, so stellt der Betriebsinhaber allein Antrag.

<sup>17</sup> Fassung gemäss Ziff. I der V vom 3. April 2019, in Kraft seit 1. Juni 2019 (AS 2019 1377).

<sup>3</sup> Er reicht den Antrag sowie sämtliche Unterlagen, die für die Beurteilung der Ersatzmassnahmen notwendig sind, mit seinem Plangenehmigungsgesuch ein.

<sup>4</sup> Sämtliche dem Dritten durch die Ersatzmassnahme entstehenden Nachteile sind unter Vorteilsanrechnung voll zu entschädigen.

**Art. 11a<sup>18</sup>** Schutz vor nichtionisierender Strahlung bei bestehenden Leitungen

Die für die Erteilung einer Baubewilligung oder die Genehmigung von Nutzungsänderungen von Grundstücken zuständige kommunale oder kantonale Behörde muss vor der Erteilung einer Baubewilligung oder der Genehmigung einer Nutzungsänderung die Betreiberin einer Hochspannungsleitung anhören, wenn:

- a. die zulässige Nutzung von Flächen in bestehenden Bauzonen so erweitert oder geändert wird, dass neue Orte mit empfindlicher Nutzung (Art. 3 Abs. 3 Bst. a und b der V vom 23. Dez. 1999<sup>19</sup> über den Schutz vor nichtionisierender Strahlung, NISV) entstehen können innerhalb des Bereiches um eine bestehende Hochspannungsleitung, in welchem der Anlagegrenzwert (Anhang 1 Ziff. 14 NISV) im massgebenden Betriebszustand (Anhang 1 Ziff. 13 NISV) erreicht oder überschritten ist;
- b. Gebäude so erstellt oder geändert werden, dass neue Orte mit empfindlicher Nutzung (Art. 3 Abs. 3 Bst. a und b NISV) innerhalb des Bereiches um eine bestehende Hochspannungsleitung entstehen, in welchem der Anlagegrenzwert (Anhang 1 Ziff. 14 NISV) im massgebenden Betriebszustand (Anhang 1 Ziff. 13 NISV) erreicht oder überschritten ist.

## 2. Titel: Bauvorschriften

### 1. Kapitel:<sup>20</sup> Anzuwendende Übertragungstechnologie

**Art. 11b** Grundsatz

<sup>1</sup> Ob ein Vorhaben an einer Leitung mit einer Nennspannung von unter 220 kV und einer Frequenz von 50 Hz als Erdkabel auszuführen ist, bestimmt sich insbesondere nach Artikel 15c des Elektrizitätsgesetzes sowie nach den Bestimmungen dieses Kapitels.

<sup>2</sup> Der Mehrkostenfaktor gemäss Artikel 15c Absatz 2 des Elektrizitätsgesetzes beträgt 2,0.

<sup>18</sup> Eingefügt durch Ziff. II 2 der V vom 24. Juni 2009, in Kraft seit 1. Sept. 2009 (AS **2009** 3507).

<sup>19</sup> SR **814.710**

<sup>20</sup> Eingefügt durch Ziff. I der V vom 3. April 2019, in Kraft seit 1. Juni 2020 (AS **2019** 1377).

**Art. 11c** Ermittlung des Mehrkostenfaktors eines konkreten Vorhabens

<sup>1</sup> Der Mehrkostenfaktor eines konkreten Vorhabens wird aus dem Verhältnis der voraussichtlichen Gesamtkosten der Ausführung des Vorhabens als Erdkabel zu den voraussichtlichen Gesamtkosten der Ausführung als Freileitung ermittelt.

<sup>2</sup> Zu den voraussichtlichen Gesamtkosten gehören die folgenden Kosten im Zusammenhang mit dem Vorhaben:

- a. Planungskosten;
- b. Kosten für den Grunderwerb und die Einräumung von Rechten und Dienstbarkeiten;
- c. Kosten für Wiederherstellungs- und Ersatzmassnahmen;
- d. Kosten für Material;
- e. Bau- und Montagekosten;
- f. Kosten für den Rückbau von bestehenden Leitungen;
- g. Kosten für Instandhaltung und Reparatur;
- h. Kosten für den Ersatz einzelner Komponenten;
- i. Kosten der Energieverluste.

<sup>3</sup> Die voraussichtlichen Gesamtkosten sind über einen Zeitraum zu ermitteln, welcher der Lebensdauer der langlebigsten Komponente der zu vergleichenden Ausführungen entspricht.

<sup>4</sup> Die Kosten nach Absatz 2 sind unter Anwendung der Kapitalwertmethode zu bewerten. Dabei ist ein Diskontierungssatz einzusetzen, der dem durchschnittlichen Kapitalkostensatz nach Artikel 13 Absatz 3 Buchstabe b der Stromversorgungsverordnung vom 14. März 2008<sup>21</sup>, abzüglich des im Zeitpunkt des Vergleichs geltenden Teuerungssatzes der Konsumentenpreise, entspricht.

<sup>5</sup> Für die Ermittlung der Kosten der Energieverluste ist der Preis des langfristigen Future-Produkts für Lieferverträge für Strom am schweizerischen Terminmarkt zu verwenden.

**Art. 11d** Einhaltung des Mehrkostenfaktors

<sup>1</sup> Ist der Mehrkostenfaktor eines konkreten Vorhabens nicht grösser als der Mehrkostenfaktor nach Artikel 11b, so ist das Vorhaben als Erdkabel auszuführen.

<sup>2</sup> Das Vorhaben ist trotz Einhaltung des Mehrkostenfaktors als Freileitung auszuführen, sofern:

- a. das Vorhaben eine bestehende Freileitung betrifft und nicht mehr als vier Spannweiten umfasst; oder
- b. die vom Vorhaben betroffene Leitung mit einer bestehenden Freileitung gebündelt werden kann, deren Nennspannung gleich oder höher ist als diejenige der vom Vorhaben betroffenen Leitung.

<sup>21</sup> SR 734.71

**Art. 11e** Überschreitung des Mehrkostenfaktors

Ein konkretes Vorhaben kann trotz Überschreitung des Mehrkostenfaktors teilweise oder vollständig als Erdkabel ausgeführt werden, wenn die den Mehrkostenfaktor überschreitenden Gesamtkosten nicht als anrechenbare Kosten im Sinne von Artikel 15 des Stromversorgungsgesetzes vom 23. März 2007<sup>22</sup> geltend gemacht werden.

**1a. Kapitel:**<sup>23</sup> Freileitungen**1. Abschnitt: Schwachstromfreileitungen****Art. 12** Leitungsführung

<sup>1</sup> Leitungen sind so zu erstellen, dass sie auch bei starkem Wind oder Schneefall nicht durch Bäume und Sträucher beeinträchtigt werden.

<sup>2</sup> Leiter dürfen nur an den für sie erstellten und zugelassenen Tragwerken befestigt werden.

**Art. 13** Abstand der Leiter unter sich und zu den Tragwerken

Der Abstand der Leiter unter sich und zu den Tragwerken muss so bemessen sein, dass Kurzschlüsse auch bei ausserordentlichen Bewegungen der Leiter (Windauslenkung, Abwurf von Zusatzlasten) ausgeschlossen sind.

**Art. 14** Abstand zum Boden

<sup>1</sup> Leiter und Luftpfeiler müssen sowohl beim grössten Durchhang wie auch bei Windauslenkung mindestens die Bodenabstände nach Anhang 3 aufweisen.

<sup>2</sup> Bei im Winter benutzbaren Transportwegen, bei markierten Skipisten und bei viel begangenen Wanderwegen sind auch die mittleren Schneehöhen zu berücksichtigen.

<sup>3</sup> Die Kontrollstelle kann in begründeten Ausnahmefällen kleinere Abstände bewilligen. Sie bestimmt dabei die zu treffenden Schutzmassnahmen.

**Art. 15** Abstand zu Bäumen

Bäume unter oder neben Leitungen sind zurückzuschneiden oder zu beseitigen, wenn dies zum Schutz der Personen, welche die Bäume besorgen, oder zur Gewährleistung der Betriebssicherheit der Leitung notwendig ist.

**Art. 16** Abstand zu Gewässern

Für den Abstand von Schwachstromfreileitungen zu Gewässern gilt Artikel 40.

<sup>22</sup> SR 734.7

<sup>23</sup> Ursprünglich 1. Kapitel.

**Art. 17** Leiter und Tragelemente von Luftkabeln

<sup>1</sup> Die Beanspruchung der Leiter und Tragelemente darf die höchstzulässige Zugbeanspruchung der verwendeten Werkstoffe nicht überschreiten.

<sup>2</sup> Die Leiter und Tragelemente müssen eine Bruchkraft von mindestens 1,25 kN aufweisen.

**Art. 18** Grösster Leiterzug

<sup>1</sup> Die maximal zu erwartende Zugbeanspruchung eines Leiters oder Kabels ist aufgrund folgender Annahmen zu berechnen:

- a. einer Leitertemperatur von  $-20\text{ °C}$  ohne Zusatzlast;
- b. einer Leitertemperatur von  $0\text{ °C}$  und einer gleichmässig verteilten Zusatzlast von mindestens  $8\text{ N/m}$ , ohne Wind.

<sup>2</sup> Sind aufgrund der örtlichen Verhältnisse tiefere Temperaturen oder grössere Zusatzlasten zu erwarten, so sind diese der Berechnung zugrunde zu legen.

<sup>3</sup> Bei Luftkabeln gelten die Temperaturannahmen immer für das Tragelement. Das Kabelgewicht bzw. die nicht als Tragelement dienenden Leiter sind zur Zusatzlast zu addieren.

**Art. 19** Grösster Leiterdurchhang

<sup>1</sup> Der maximal zu erwartende Durchhang eines Leiters oder Kabels ist aufgrund folgender Annahmen zu berechnen:

- a. einer Leitertemperatur von  $40\text{ °C}$ ;
- b. einer Leitertemperatur von  $0\text{ °C}$  und einer gleichmässig verteilten Zusatzlast von mindestens  $8\text{ N/m}$  ohne Wind.

<sup>2</sup> Sind aufgrund der örtlichen Verhältnisse höhere Temperaturen oder grössere Zusatzlasten zu erwarten, so sind diese der Berechnung zugrunde zu legen.

<sup>3</sup> Bei Luftkabeln gelten die Temperaturannahmen immer für das Tragelement. Das Kabelgewicht bzw. die nicht als Tragelement dienenden Leiter sind zur Zusatzlast zu addieren.

**Art. 20** Leiterverbindungen

<sup>1</sup> Die Verbindungen der Leiter müssen denselben elektrotechnischen Anforderungen genügen wie das Leitermaterial.

<sup>2</sup> Die Verbindungen von selbsttragenden Leitern oder von Tragelementen von Luftkabeln müssen die Anforderungen nach Artikel 17 erfüllen.

<sup>3</sup> Freileitungen dürfen nicht aus mehreren kurzen Leiterstücken zusammengesetzt werden.



**Art. 21** Isolatoren

<sup>1</sup> Die Mindestbruchkraft von Stab-, Stütz- und Stützenisolatoren aus keramischen Werkstoffen oder aus Glas muss mindestens 2,8 mal grösser sein als die grössten statischen Belastungen.

<sup>2</sup> Verbundisolatoren aus Kunststoff müssen witterungsbeständig und gegen UV-Strahlung resistent sein.

**Art. 22** Befestigungselemente

Die Leiter- und Tragelementbefestigungen müssen den Tragwerkarten entsprechen und die auf sie wirkenden Belastungen sicher übertragen können.

**Art. 23** Materialbeständigkeit

Leiter, Luftkabel, Leiterverbindungen, Isolatoren und Armaturen müssen gegen äussere Einflüsse und elektrochemische Zersetzung beständig sein.

**Art. 24** Tragfähigkeit und Standfestigkeit von Tragwerken, Fundamenten, Verstrebungen und Verankerungen

<sup>1</sup> Tragwerke, Fundamente, Verstrebungen, Verankerungen und deren Bestandteile sind so zu dimensionieren und zu konstruieren, dass sie den grössten Belastungen standhalten.

<sup>2</sup> Als grösste Belastung gilt die ungünstigste Kombination aller Kräfte, die auf ein Tragwerk oder einen Bestandteil davon einwirken können. Zu berücksichtigen sind:

- a. die Leiterkräfte bei 0 °C und eine gleichmässig verteilte Zusatzlast von mindestens 8 N/m pro Leiter oder Luftkabel;
- b. die horizontalen Windkräfte.

<sup>3</sup> Als Werkstoffe sind für Tragwerke Stahl, Stahlbeton oder Holz zu verwenden. Tragwerke aus solchen Werkstoffen sind nach Anhang 4 zu dimensionieren.

<sup>4</sup> Andere Werkstoffe oder unübliche Konstruktionen dürfen nur verwendet werden, wenn ihre Eignung, insbesondere hinsichtlich Festigkeit und Dauerhaftigkeit, nachgewiesen wird. Die Kontrollstelle kann Prüfatteste von anerkannten Prüfstellen oder besondere Prüfungen verlangen.

**Art. 25** Tragwerkfundamente

<sup>1</sup> Holzmaste müssen mindestens mit einem Zehntel ihrer Länge plus 40 cm ins Erdreich eingelassen werden.

<sup>2</sup> Sie sind fest zu verrammen. Wenn es Belastung und Bodenbeschaffenheit erfordern, ist die Druckfläche zu vergrössern.

<sup>3</sup> Holzmaste, die in den Boden einbetoniert werden, sind spätestens nach drei Jahren wieder zu entfernen.

<sup>4</sup> Als besondere Fundamente dürfen nur Stangenfüsse aus Material verwendet werden, das gegen die Einwirkungen des Erdbodens widerstandsfähig ist. Die Holzmasten müssen auswechselbar und vor Erdfeuchtigkeit und Wasseransammlung geschützt befestigt werden. Die Festigkeit der Stangenfüsse muss wenigstens gleich gross sein wie die der Tragwerke.

<sup>5</sup> Fundamente für Tragwerke, die nicht aus Holz sind, sind für die grössten zu erwartenden Belastungen unter Berücksichtigung der Fundamenteinspannung zu berechnen. Die Sicherheit gegen Umsturz muss mindestens 1,5 sein.

#### **Art. 26** Verankerungen

<sup>1</sup> Stahldrahtseile von Verankerungen müssen einen Mindestquerschnitt von 20 mm<sup>2</sup> aufweisen. Im Erdboden ist für Rundstahl ein Mindestdurchmesser von 10 mm, bei Stahldrahtseilen ein Mindestquerschnitt von 70 mm<sup>2</sup> erforderlich.

<sup>2</sup> Verankerungen müssen jederzeit nachgespannt werden können.

<sup>3</sup> Verankerungen aus elektrisch leitendem Material sind so an den Tragwerken zu befestigen, dass Berührungen mit unter Spannung stehenden Anlageteilen ausgeschlossen sind.

#### **Art. 27** Schutz der Tragwerke

<sup>1</sup> Tragwerke, Fundamente, Verstrebenungen und Verankerungen müssen gegen äussere Einflüsse so geschützt werden, dass Standfestigkeit und Tragfähigkeit dauernd gewährleistet sind.

<sup>2</sup> Tragwerke und Tragwerkteile aus Holz müssen imprägniert oder auf gleichwertige Weise geschützt sein.

<sup>3</sup> Schnittstellen bei Holztragwerken sind so abzudecken oder so anzuordnen, dass sich kein Wasser ansammeln kann.

#### **Art. 28** Kennzeichnung der Tragwerke

<sup>1</sup> Tragwerke müssen die Initialen des Leitungsinhabers tragen sowie mit einer Ordnungsnummer und mit der Jahreszahl der Aufstellung versehen sein (Hinweistafel).

<sup>2</sup> Holzmasten sind 4,5 m über dem Fussende mit der Jahreszahl der Imprägnierung und dem Kennzeichen des Lieferanten dauerhaft zu markieren.

## **2. Abschnitt: Starkstromfreileitungen**

#### **Art. 29** Störschutz

Für Hochspannungsleitungen und deren Konstruktionselemente gelten die Störschutzwerte nach Anhang 5.

**Art. 30** Vogelschutz

<sup>1</sup> Sofern es die örtlichen Gegebenheiten erfordern, sind auf den Tragwerken Vorkehrungen zu treffen, damit Vögel möglichst keine Erd- und Kurzschlüsse einleiten können.

<sup>2</sup> In vogelreichen Gebieten sind neue Leitungen so zu planen und zu erstellen, dass das Kollisionsrisiko für Vögel möglichst gering ist.

**Art. 31** Verhaltenshinweise

Die Betriebsinhaber von Freileitungen der lokalen oder regionalen Stromversorgung müssen die Bevölkerung in ortsüblicher Art über das Verhalten orientieren:

- a. bei gefahrbringenden Tätigkeiten in der Nähe von Freileitungen;
- b. gegenüber defekten Freileitungen, insbesondere gegenüber herabgefallenen Leitern;
- c. gegenüber Personen, die durch elektrischen Strom verletzt worden sind und sich noch im Gefahrenbereich befinden.

**Art. 32** Besteigen der Tragwerke

Die Tragwerke sind so zu gestalten oder auszurüsten, dass unbefugtes Besteigen nur mit Hilfsmitteln oder mit ausserordentlicher Anstrengung möglich ist.

**Art. 33** Abstand der Leiter unter sich und zu den Tragwerken

<sup>1</sup> Der Abstand zwischen spannungsführenden Leitern unter sich und zu Tragwerken ist so zu bemessen, dass in den voraussehbaren Fällen keine Spannungsüberschläge, Spannungsübertritte, Erdschlüsse oder Kurzschlüsse auftreten können.

<sup>2</sup> Die Abstände bestimmen sich aus den jeweils grössten vorhandenen Nennspannungen und den dazugehörenden Prüfspannungen nach Anhang 6. Wo nichts Besonderes bestimmt wird, gelten diese Abstände sowohl für Leiter, Erdleiter und Luftkabel als auch für Schutzseile.

<sup>3</sup> Hochspannungs-Luftkabel ohne geerdete metallene Umhüllung gelten als blanke, unter Spannung stehende Leiter.

**Art. 34** Abstand zum Boden

<sup>1</sup> Leiter, Luftkabel und Erdleiter müssen sowohl beim grössten Durchhang wie auch bei Windauslenkung mindestens die Bodenabstände nach Anhang 3 aufweisen.

<sup>2</sup> In nicht begehbarem Gebiet, namentlich gegenüber Geländevorsprüngen, muss der minimale Direktabstand bei Windauslenkung 0,01 m pro kV Nennspannung, mindestens jedoch 1,50 m betragen.

<sup>3</sup> Bei im Winter benutzbaren Transportwegen, bei markierten Skipisten und bei viel begangenen Wanderwegen sind auch die mittleren Schneehöhen zu berücksichtigen.

<sup>4</sup> Die Kontrollstelle kann in begründeten Ausnahmefällen kleinere Abstände bewilligen. Sie bestimmt dabei die zu treffenden Schutzmassnahmen.

**Art. 35** Abstand zu Bäumen

<sup>1</sup> Die Direktabstände zwischen elektrischen Leitern und Bäumen richten sich nach Bewirtschaftung der Bäume, Bodenbeschaffenheit, Geländeneigung, Schneeabfall von den Bäumen usw.

<sup>2</sup> Der Abstand zu Obst- und Zierbäumen unter oder neben Leitungen ist so zu bemessen, dass die Bäume gefahrlos bewirtschaftet werden können.

<sup>3</sup> Für Baum- und Pflanzenspritzanlagen sind die Spritzabstände zu den Leitern der Freileitungen und allfällige Schutzvorkehrungen von Fall zu Fall festzulegen.

<sup>4</sup> Die Vertikalabstände zwischen Bäumen und blanken Leitern von Hochspannungsfreileitungen müssen bei grösstem Durchhang mindestens betragen:

- a. Obstbäume: 2,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung;
- b. übrige Bäume: 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung.

**Art. 36** Abstand zu Gebäuden

Freileitungen müssen so weit von Gebäuden entfernt erstellt oder so ausgeführt werden, dass sie weder Menschen oder Gebäude gefährden noch bei einem Gebäudebrand Rettungs- und Löschmassnahmen behindern.

**Art. 37** Abstand von Niederspannungsleitungen zu Gebäuden

<sup>1</sup> Für Niederspannungsfreileitungen und -luftkabel gelten die Gebäudeabstände nach Anhang 7.

<sup>2</sup> Fassadenabspannungen sind so anzubringen, dass:

- a. sie von allgemein zugänglicher Stelle aus nicht berührbar sind;
- b. die Freileitungen möglichst rechtwinklig zur Fassade ankommen.

**Art. 38** Abstand von Hochspannungsfreileitungen zu Gebäuden

<sup>1</sup> Für Hochspannungsfreileitungen gelten die Gebäudeabstände nach Anhang 8.

<sup>2</sup> Der Horizontalabstand von Hochspannungsleitern und ihren Tragwerken zu Gebäuden muss mindestens 5 m betragen und der Direktabstand zwischen Leitern und den nächstliegenden Gebäudeteilen bei Windauslenkung mindestens 2,50 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung.

<sup>3</sup> Übertagt das Gebäude den untersten Leiter, so erhöht sich der Horizontalabstand von 5 m um die Übertagung des den Leitern nächstliegenden Gebäudeteils. Bei einer Dachneigung von über 45° wird die Übertagung nach Anhang 8 Figur 2 berechnet. Ein Horizontalabstand von insgesamt 20 m genügt in jedem Fall.

<sup>4</sup> Übertagt die Hochspannungsfreileitung das Gebäude, darf der Horizontalabstand ausnahmsweise unterschritten werden. Die Kontrollstelle entscheidet über:

- a. die Zulässigkeit der Unterschreitung;

- b. die Direktabstände aufgrund der Brandbelastung und der Brandrisiken der Gebäude;
- c. die zu treffenden Schutzmassnahmen.

<sup>5</sup> Im Leitungsbereich dürfen sich keine Gebäude, Festhütten, Zelte oder ähnliche Einrichtungen mit grossen Menschenansammlungen, grossem Brandrisiko oder explosiblen Stoffen befinden. Die Kontrollstelle kann Ausnahmen bewilligen und Schutzmassnahmen vorschreiben.

<sup>6</sup> Hochspannungsfreileitungen dürfen nur an Gebäuden angebracht oder abgespannt werden, die ausschliesslich dem Betrieb elektrischer Anlagen dienen.

**Art. 39** Areale mit grossen Menschenansammlungen,  
Spiel- und Sportanlagen

<sup>1</sup> Im Leitungsbereich von Hochspannungsfreileitungen dürfen sich keine Areale befinden, auf denen zeitweise grosse Menschenmengen vorkommen (Versammlungs-, Markt-, Schausteller-, Pausen-, Sport-, Campingplätze, öffentliche Liegewiesen usw.).

<sup>2</sup> Solche Areale dürfen ausnahmsweise überführt werden. Über Zulässigkeit der Überführung, Abstände und Schutzmassnahmen entscheidet die Kontrollstelle.

<sup>3</sup> Im Freileitungsbereich dürfen sich keine Wasserzonen (Bassin, See, Fluss usw.) von öffentlichen Schwimmbädern befinden. Für kleine Bassins kann die Kontrollstelle Ausnahmen bewilligen. Sie legt die zu treffenden Schutzmassnahmen fest.

<sup>4</sup> Werden Fussballfelder überführt, so ist zu Leitern und Luftkabeln ein Bodenabstand von mindestens 15 m einzuhalten. Dabei ist von einem Durchhang bei 40 °C Leitertemperatur auszugehen. Für Spielfelder von untergeordneter Bedeutung kann die Kontrollstelle ausnahmsweise kleinere Abstände bewilligen.

<sup>5</sup> Werden Spiel- und Sportanlagen überführt, so ist zwischen Leitern oder Luftkabeln und allfälligen Umzäunungen, Ballfangnetzen oder dergleichen ein Vertikalabstand von mindestens 2,50 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung einzuhalten. Dabei ist von einem Durchhang bei 40 °C Leitertemperatur auszugehen.

<sup>6</sup> Tribünen, Klubhäuser, Garderoben und dergleichen von Spiel- und Sportanlagen gelten als Gebäude.

**Art. 40** Abstand zu Gewässern

<sup>1</sup> Freileitungen sind über Gewässern so zu erstellen, dass die Schifffahrt nicht beeinträchtigt wird.

<sup>2</sup> Leiter, Luftkabel und Erdleiter dürfen über folgenden Gewässerstrecken bei grösstem Durchhang den Abstand von 15 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung über dem höchsten Schifffahrtswasserstand nicht unterschreiten:

- a. Rhein, vom Bodensee bis zur Landesgrenze in Basel;
- b. Aare vom Bielersee bis Koblenz (Aaremündung);
- c. Broyekanal;

- d. Zihlkanal;
- e. Rhone, unterhalb von Genf bis zur Landesgrenze.

<sup>3</sup> Auf folgenden Strecken kann die Kontrollstelle kleinere Abstände zulassen, wenn dadurch die bestehende Schifffahrt nicht gefährdet wird:

- a. Rhein, von Schaffhausen bis Koblenz (Aareeinmündung);
- b. Aare, von Biel bis zur Strassenbrücke Döttingen;
- c. Rhone, vom Kraftwerk Verbois bis zur Landesgrenze.

<sup>4</sup> Für alle übrigen Gewässerstrecken oder offene Gewässer mit bestehender oder möglicher Schifffahrt werden die Sicherheitsabstände und die zu treffenden Schutzmassnahmen von der Kontrollstelle im Einvernehmen mit den zuständigen Schifffahrtsbehörden festgelegt. Wenn nötig sind Schifffahrts- oder Warnzeichen anzubringen.

<sup>5</sup> Der Abstand von Leitern zu nicht schiffbaren Gewässern muss bei höchstem Pegelstand und grösstem Durchhang mindestens 4 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung betragen.

#### **Art. 41** Beleuchtungskörper an Hochspannungs-Tragwerken

<sup>1</sup> Beleuchtungskörper dürfen an Tragwerken von Hochspannungsfreileitungen nur dann angebracht werden, wenn:

- a. Leitung und Instandhaltung der Beleuchtungsanlage dem gleichen Betriebsinhaber unterstellt sind;
- b. die beteiligten Betriebsinhaber Betrieb und Instandhaltung der Beleuchtungsanlage schriftlich vereinbart haben.

<sup>2</sup> Beleuchtungskörper müssen immer unterhalb der Hochspannungsleiter oder -luftkabel angebracht werden.

<sup>3</sup> Zwischen dem untersten Hochspannungsleiter oder -luftkabel und den Beleuchtungskörpern muss bei Regelleitungen ein Vertikalabstand von 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung und bei Weitspannleitungen ein Vertikalabstand von 2,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung eingehalten werden.

<sup>4</sup> Beleuchtungskörper und die dazugehörenden Installationen müssen auf den Tragwerken so angebracht und geerdet werden, dass sie bei einem Erdschluss im Hochspannungsnetz keinen unzulässigen Beeinflussungen ausgesetzt sind und keine gefährlichen Spannungen an andere Orte verschleppen.

#### **Art. 42** Kandelaber

<sup>1</sup> Hochspannungsleiter und -luftkabel müssen zu Kandelabern und Beleuchtungskörpern mindestens die Abstände nach Anhang 9 aufweisen.

<sup>2</sup> Kandelaber dürfen nur im Einverständnis mit dem Betriebsinhaber der Hochspannungsfreileitung aufgestellt oder umgelegt werden, wenn die Gefahr besteht, dass durch unbeabsichtigte oder beabsichtigte Bewegungen des Kandelabers der Direktabstand «a» nach Anhang 9 unterschritten wird.

<sup>3</sup> Instandhaltungsarbeiten an Beleuchtungskörpern und Kandelabern dürfen durch vorbeiführende Hochspannungsfreileitungen weder behindert werden, noch darf dabei für das Personal eine Gefährdung auftreten. Windauslenkungen der Leiter oder der Kandelaber dürfen nicht zu Spannungsüberschlägen führen.

<sup>4</sup> Überragen die Beleuchtungskörper einer Kandelaberreihe, die von einer Hochspannungsfreileitung gekreuzt wird, deren unterste Leiter oder befinden sie sich auf gleicher Höhe mit ihnen, so ist beidseits der Kreuzungsstelle sowohl bei den Beleuchtungskörpern als auch an den Kandelaberfüssen auf die tiefliegenden Leiter aufmerksam zu machen.

<sup>5</sup> Bevor an Kandelabern, die sich in der Nähe von Hochspannungsfreileitungen mit Nennspannungen von mehr als 100 kV befinden, gearbeitet wird, sind die elektrischen Installationen und Armaturen der Kandelaber zu erden.

#### **Art. 43** Verkehrsschilder und Schutzwände

<sup>1</sup> Für Verkehrsschilder und permanente Schutzwände gelten die gleichen Abstände wie für Kandelaber.

<sup>2</sup> Instandhaltungsarbeiten an Verkehrsschildern, Schutzwänden oder dergleichen dürfen durch vorbeiführende Freileitungen weder behindert werden, noch darf dabei für das Personal eine Gefährdung auftreten.

#### **Art. 44** Schiessplätze

<sup>1</sup> Die Abstände zwischen Freileitungen und Schiessanlagen für das Schiesswesen ausser Dienst mit Ordonnanzmunition bestimmen sich nach Anhang 10. Die Abstände können unterschritten werden, wenn die Leitungen durch Blenden geschützt sind oder in schusstoten Räumen liegen.

<sup>2</sup> Die Abstände zwischen Freileitungen und Schiessanlagen für Sport- und Jagdschiessen werden von der Kontrollstelle festgelegt. Diese bestimmt zudem die zu treffenden Schutzmassnahmen.

<sup>3</sup> Die Kontrollstelle entscheidet darüber, ob Freileitungen über Scheibenstände oder Scheibenanlagen geführt werden dürfen. Sie bestimmt die Direktabstände sowie die zu treffenden Schutzmassnahmen.

#### **Art. 45** Leiter und Tragelemente von Luftpakeln

<sup>1</sup> Leiter müssen einen Durchmesser von mindestens 5 mm und einen Querschnitt von mindestens 19,6 mm<sup>2</sup> sowie eine Mindestbruchkraft von 5,5 kN aufweisen. Für Leiter aus Reinaluminium sowie metallene Tragelemente von Luftpakeln muss der Querschnitt mindestens 50 mm<sup>2</sup> betragen.

<sup>2</sup> Für Leiter mit einem Querschnitt von mehr als 50 mm<sup>2</sup> und für alle Reinaluminiumleiter sowie für metallene Tragelemente von Luftpakeln sind nur Seile zulässig.

<sup>3</sup> Die höchstzulässige Zugbeanspruchung der Werkstoffe von Leitern oder Tragelementen bestimmt sich nach Anhang 11. Werden Werkstoffe verwendet, die in die-

sem Anhang nicht aufgeführt sind, so ist eine Zugbeanspruchung von höchstens  $\frac{2}{3}$  der Bruchgrenze zulässig. Die Kontrollstelle kann Prüfstelle von anerkannten Prüfstellen verlangen.

<sup>4</sup> Bei Verbundseilen darf die zulässige Zugbeanspruchung der einzelnen Werkstoffe nicht überschritten werden. Wird ein Werkstoff als alleiniges Tragelement benützt, so müssen die übrigen Werkstoffe als zusätzliche Last berücksichtigt werden.

<sup>5</sup> Bei Luftkabeln ohne separate Tragelemente sind mindestens zwei Leiter als Tragelemente zu benutzen. In Niederspannungskabeln darf aber der PEN-Leiter oder der Schutzleiter PE nicht als Tragelement benützt werden.

#### **Art. 46** Grösster Leiterzug

<sup>1</sup> Die maximal zu erwartende Zugbeanspruchung eines Leiters ist aufgrund folgender Annahmen zu berechnen:

- a. einer Leitertemperatur von  $-20\text{ °C}$  ohne Zusatzlast;
- b. einer Leitertemperatur von  $0\text{ °C}$  und einer gleichmässig verteilten Zusatzlast von mindestens  $20\text{ N/m}$  pro Leiter oder Teilleiter, ohne Wind.

<sup>2</sup> Sind aufgrund der örtlichen Verhältnisse tiefere Temperaturen oder grössere Zusatzlasten zu erwarten, so sind diese der Berechnung zugrunde zu legen.

<sup>3</sup> Bei Luftkabeln gelten die Temperaturannahmen immer für das Tragelement. Das Kabelgewicht bzw. die nicht als Tragelement dienenden Leiter sind zur Zusatzlast zu addieren.

#### **Art. 47** Grösster Leiterdurchhang

<sup>1</sup> Der maximal zu erwartende Durchhang eines Leiters ist aufgrund folgender Annahmen zu berechnen:

- a. einer Leitertemperatur von  $40\text{ °C}$ ;
- b. einer Leitertemperatur von  $0\text{ °C}$  und einer gleichmässig verteilten Zusatzlast von mindestens  $20\text{ N/m}$  pro Leiter oder Teilleiter, ohne Wind.

<sup>2</sup> Sind aufgrund der örtlichen Verhältnisse höhere Temperaturen oder grössere Zusatzlasten zu erwarten, so sind diese der Berechnung zugrunde zu legen.

<sup>3</sup> Bei Luftkabeln gelten die Temperaturannahmen immer für das Tragelement. Das Kabelgewicht bzw. die nicht als Tragelement dienenden Leiter sind zur Zusatzlast zu addieren.

#### **Art. 48** Zugbeanspruchung und Leiterdurchhang von Regelleitungen

Zugbeanspruchung und Leiterdurchhang von Regelleitungen bestimmen sich nach Anhang 12.



**Art. 49** Leiterverbindungen

<sup>1</sup> Die Bruchkraft der zugfesten Verbindungen von Leitern oder Tragelementen von Luftpfeilern muss mindestens 90 Prozent derjenigen des Leiters oder des Tragelementes betragen.

<sup>2</sup> Wird der Querschnitt eines auf Zug beanspruchten Leiters durch eine Beschädigung um mehr als 25 Prozent vermindert, so hat die Reparaturstelle den Anforderungen für zugfeste Leiterverbindungen zu genügen.

<sup>3</sup> Freileitungen dürfen nicht aus mehreren kurzen Leiterstücken zusammengesetzt werden.

**Art. 50** Isolatoren

<sup>1</sup> Stab-, Stütz- und Stützenisolatoren aus keramischen Werkstoffen oder aus Glas müssen, bezogen auf ihre Mindestbruchkraft folgende Sicherheitsfaktoren aufweisen:

- a. mindestens 1,25 bei Beanspruchung durch die elektrodynamischen Kräfte der Leiter infolge Kurzschlussströme;
- b. mindestens 2,8 bei Beanspruchung durch die grössten statischen Belastungen.

<sup>2</sup> Kappen-Bolzen-Isolatoren aus keramischen Werkstoffen oder aus Glas müssen folgende Sicherheitsfaktoren aufweisen:

- a. mindestens 1,25, bezogen auf ihre Mindestbruchkraft, bei Beanspruchung durch die elektrodynamischen Kräfte der Leiter infolge Kurzschlussströme;
- b. mindestens 3,5, bezogen auf ihre elektromechanische Bruchkraft, bei Beanspruchung durch die grössten statischen Belastungen.

<sup>3</sup> Verbundisolatoren aus Kunststoff müssen witterungsbeständig und gegen UV-Strahlung resistent sein.

**Art. 51** Isolatoren in Mehrfachketten

<sup>1</sup> Werden Mehrfachaufhängungen oder Mehrfachabspannungen der Leiter als zusätzliche Schutzmassnahme verlangt, so müssen die Sicherheitsfaktoren nach Artikel 50 auch nach dem Versagen einer Teilaufhängung oder Teilabspannung noch gewährleistet sein.

<sup>2</sup> Die Isolatorenketten sind in diesem Fall an mindestens zwei getrennten Punkten an den Tragwerken zu befestigen.

<sup>3</sup> Beim Versagen einer Teilaufhängung müssen die verbleibenden Elemente einer Mehrfachaufhängung oder -abspannung den auftretenden dynamischen Belastungen standhalten.

<sup>4</sup> Die einzelnen Isolatorenketten solcher Mehrfachaufhängungen dürfen aus höchstens drei Isolatoren bestehen, wenn die einzelnen Isolatoren kürzer sind als 0,5 m.

**Art. 52**      Armaturen

Armaturen müssen so bemessen sein, dass die Einhaltung der Sicherheitsfaktoren nach Anhang 13 bei der grössten statischen Belastung gewährleistet ist.

**Art. 53**      Materialbeständigkeit

Leiter, Luftkabel, Leiterverbindungen, Isolatoren und Armaturen müssen gegen umweltbedingte äussere Einflüsse und gegen elektrochemische Zersetzung beständig sein.

**Art. 54**      Belastungsannahmen für Tragwerke und Fundamente

<sup>1</sup> Die Tragwerke, ihre Bestandteile und die Fundamente sind aufgrund der Belastungsannahmen in den Anhängen 14 und 15 zu berechnen.

<sup>2</sup> Diese Annahmen gelten sinngemäss auch für spezielle Tragwerkausführungen und für Tragwerke von Freiluftanlagen.

**Art. 55**      Tragwerkarten

<sup>1</sup> Stützmasten sind zulässig für Abspannstrecken bis 2 km, mittlere Spannweiten bis 225 m und Leitungswinkel von 195 bis 205 gon. Sie dürfen nicht mit Abspannketten ausgerüstet werden.

<sup>2</sup> Tragmasten sind zulässig für Abspannstrecken bis 4 km und Leitungswinkel von 180 bis 220 gon. Sie dürfen nicht mit Abspannketten ausgerüstet werden. Die Kontrollstelle kann Ausnahmen bewilligen.

<sup>3</sup> Sondertragmasten sind erforderlich für Abspannstrecken über 4 km. Sie sind zulässig für Leitungswinkel von 180 bis 220 gon.

<sup>4</sup> Abspannmasten sind erforderlich bei Leitungswinkeln unter 180 und über 220 gon sowie bei grossen Spannweitenunterschieden oder zur Begrenzung der Abspannstrecken.

<sup>5</sup> Endmasten sind erforderlich beim Übergang von Frei- auf Kabelleitungen oder beim Eintritt einer Freileitung in eine Anlage, sofern nicht ein Anlageteil die Aufgabe eines Endmastes übernimmt.

**Art. 56**      Tragfähigkeit und Standfestigkeit von Tragwerken, Fundamenten, Verstrebungen und Verankerungen

<sup>1</sup> Tragwerke, Fundamente, Verstrebungen, Verankerungen und deren Bestandteile sind so zu dimensionieren und zu konstruieren, dass sie den grössten Belastungen standhalten.

<sup>2</sup> Als Werkstoffe sind für Tragwerke Stahl, Stahlbeton oder Holz zu verwenden. Tragwerke aus solchen Werkstoffen sind nach Anhang 13 zu dimensionieren.

<sup>3</sup> Andere Werkstoffe oder unübliche Konstruktionen dürfen nur verwendet werden, wenn ihre Eignung, insbesondere hinsichtlich Festigkeit und Dauerhaftigkeit, nach-

gewiesen wird. Die Kontrollstelle kann Prüffatteste von anerkannten Prüfstellen oder besondere Prüfungen verlangen.

<sup>4</sup> Der Nachweis genügender Tragfähigkeit kann rechnerisch oder, im Einvernehmen mit der Kontrollstelle, durch Belastungsprüfungen am fertigen Tragwerk erbracht werden.

#### **Art. 57** Holztragwerke für Regelleitungen

<sup>1</sup> Holzmasten müssen mindestens mit einem Zehntel ihrer Länge plus 40 cm ins Erdreich eingelassen werden.

<sup>2</sup> Holzmasten, die in den Boden einbetoniert werden, sind spätestens nach drei Jahren wieder zu entfernen.

<sup>3</sup> Stützmasten sind nach Anhang 16 zu dimensionieren.

#### **Art. 58** Verankerungen, Dachständer

<sup>1</sup> Stahldrahtseile für Verankerungen müssen einen Mindestquerschnitt von 50 mm<sup>2</sup> aufweisen. Im Erdboden ist für Rundstahl ein Mindestdurchmesser von 10 mm, bei Stahldrahtseilen ein Mindestquerschnitt von 70 mm<sup>2</sup> erforderlich.

<sup>2</sup> Verankerungen müssen jederzeit nachgespannt werden können.

<sup>3</sup> In elektrisch leitende Verankerungen von isolierenden Tragwerken muss mindestens 1 m unterhalb des tiefsten spannungsführenden Teiles ein Isolierstück eingebaut werden, das der höchsten Nennspannung der Leitung entspricht. Diese Verankerungen dürfen nach dem Befestigungspunkt keine Tragwerkteile mehr berühren.

<sup>4</sup> Dachständer sind gegen Korrosion zu schützen und so zu bemessen, dass die Sicherheitsfaktoren nach Anhang 13 bei der grössten statischen Belastung gewährleistet sind.

#### **Art. 59** Schutz der Tragwerke

<sup>1</sup> Tragwerke, Fundamente, Verstrebrungen und Verankerungen müssen gegen äussere Einflüsse so geschützt werden, dass Standfestigkeit und Tragfähigkeit dauernd gewährleistet sind.

<sup>2</sup> Tragwerke und Tragwerkteile aus Holz müssen imprägniert oder auf gleichwertige Weise geschützt sein.

<sup>3</sup> Schnittstellen bei Holztragwerken sind so abzudecken oder so anzuordnen, dass sich kein Wasser ansammeln kann.

#### **Art. 60** Kennzeichnung der Tragwerke

<sup>1</sup> Tragwerke müssen die Initialen des Leitungsinhabers tragen sowie mit einer Ordnungsnummer und mit der Jahreszahl der Aufstellung versehen sein (Hinweistafel).

<sup>2</sup> Holzmasten sind 4,5 m über dem Fussende mit der Jahreszahl der Imprägnierung und dem Kennzeichen des Lieferanten dauerhaft zu markieren.

<sup>3</sup> An den Tragwerken von Hochspannungsfreileitungen sowie an Dachständern und bei Fassadenabspannungen von Leitungen mit blanken Leitern sind Warnzeichen anzubringen.

#### **Art. 61**            Tragwerkfundamente

<sup>1</sup> Tragwerkfundamente müssen so erstellt werden, dass bei den grössten Belastungen die Standsicherheit des Tragwerkes gewährleistet ist und keine unzulässige Schiefstellung auftritt.

<sup>2</sup> Die Sicherheit gegen Umsturz muss mindestens 1,5 sein.

<sup>3</sup> Bei der Berechnung der Fundamente sind neben den Bodenbedingungen auch Randbedingungen wie Grundwasser, häufige Hochwasser, Böschungen und ähnliche Einflüsse zu berücksichtigen.

<sup>4</sup> Die Boden- und die Randbedingungen müssen an Ort und Stelle überprüft werden.

<sup>5</sup> Für Sondertragmasten sowie für Tragwerke aus Holz bei Weitspannleitungen, die länger als drei Jahre bestehen bleiben, sind besondere Fundamente oder Sockel zu erstellen.

## **2. Kapitel: Kabelleitungen**

### **1. Abschnitt: Allgemeine Bestimmungen**

#### **Art. 62**            Werkpläne

<sup>1</sup> Die Betriebsinhaber müssen Lage und Verlegungsart ihrer Kabelleitungen festhalten. Die Leitungen müssen jederzeit geortet werden können.

<sup>2</sup> Die entsprechenden Unterlagen sind bis zur Entfernung der Leitung aufzubewahren. Dies gilt auch für Leitungen, die nicht mehr benützt werden.

<sup>3</sup> Die Betriebsinhaber geben auf Anfrage berechtigten Personen Lage und Verlegungsart ihrer Kabelleitungen bekannt.

#### **Art. 63**            Zugänglichkeit

<sup>1</sup> Alle Teile von Kabelleitungen, die inspiziert oder gewartet werden müssen, müssen für das Betriebspersonal jederzeit zugänglich sein. Die für Arbeiten erforderliche Bewegungsfreiheit und die Sicherheit für das Personal müssen gewährleistet sein.

<sup>2</sup> Kabelzubehöre dürfen die Zugänglichkeit zu den Anlagen nicht beeinträchtigen.

**Art. 64**           Sicherung freigelegter Leitungsabschnitte

<sup>1</sup> Freigelegte Leitungsabschnitte sind durch den Betriebsinhaber zu identifizieren und soweit nötig zu schützen.

<sup>2</sup> Die Gefährdung Dritter ist durch Schutzmassnahmen zu verhindern.

**Art. 65**           Allgemeine technische Anforderungen

<sup>1</sup> Kabelanlagen müssen während der Erstellung und dem Betrieb den mechanischen, chemischen, thermischen, elektrischen und umweltbedingten Beanspruchungen standhalten.

<sup>2</sup> Alle Teile einer Kabelleitung müssen auf den Betrieb und unter sich abgestimmt sein.

<sup>3</sup> Kabelträger müssen den mechanischen Beanspruchungen standhalten, die sich im normalen Betrieb und in voraussehbaren Störfällen ergeben.

**Art. 66**           Kennzeichnung

Kabel müssen an den Enden sowie an zugänglichen Stellen eindeutig, dauerhaft und gut sichtbar gekennzeichnet sein.

**Art. 67**           Verlegung von Kabelleitungen

<sup>1</sup> Kabelleitungen sind so zu verlegen, dass sie im normalen Betrieb vor Beschädigungen geschützt sind.

<sup>2</sup> Hochspannungskabel sind nach Möglichkeit von Niederspannungskabeln sowie Steuer- und Schwachstromkabeln getrennt zu verlegen.

<sup>3</sup> Für Luftkabel gelten die Bestimmungen über die Freileitungen.

**Art. 68**           Verlegung im Erdreich

<sup>1</sup> Kabelleitungen, die direkt im Erdreich verlegt werden, müssen eine mechanische Festigkeit aufweisen, die auf die Art der Bettung abgestimmt ist.

<sup>2</sup> Ohne Kabelschutzrohre muss die Verlegetiefe im Erdreich betragen:

- a. für Schwachstromkabel mindestens 0,4 m;
- b. für Niederspannungskabel mindestens 0,6 m;
- c. für Hochspannungskabel mindestens 0,8 m.

<sup>3</sup> Können die Verlegetiefen nach Absatz 2 nicht eingehalten werden, sind zusätzliche Schutzmassnahmen, insbesondere gegen mechanische Beschädigungen zu treffen.

<sup>4</sup> Der Kabelschutz von Starkstromkabeln muss in jedem Fall mindestens 0,4 m überdeckt werden. Die Kontrollstelle kann Ausnahmen bewilligen.

**Art. 69** Verlegung in Kabelschutzrohren

- <sup>1</sup> Kabelschutzrohre aus Kunststoff müssen die von der Kontrollstelle vorgeschriebenen Eigenschaften aufweisen.
- <sup>2</sup> Kabel, Kabelschutzrohre und Kabelrohrblöcke in oder bei Kunstbauten müssen so beschaffen sein, dass sie den zu erwartenden Wärmedehnungen, Erschütterungen usw. standhalten.
- <sup>3</sup> Metallene Kabelschutzrohre sind zu erden.

**Art. 70** Verlegung in Tunnels und Stollen

- <sup>1</sup> Kabelleitungen in Tunnels und Stollen müssen kontrolliert und instand gehalten werden können.
- <sup>2</sup> Tunnels und Stollen müssen ein ungefährliches Arbeiten erlauben. Sie müssen namentlich über eine entsprechende Luftqualität verfügen sowie explosions- und überflutungssicher sein.
- <sup>3</sup> Tunnels und Stollen müssen in zwei Richtungen verlassen werden können. Die Fluchtwege sind in Bodennähe gut sichtbar zu bezeichnen.
- <sup>4</sup> Dienen Tunnels und Stollen auch anderen Zwecken, so sind die entsprechenden Sicherheitsmassnahmen zu treffen.
- <sup>5</sup> Tunnels und Stollen sind in angemessene Brandabschnitte zu unterteilen.

**Art. 71** Verlegung in Gewässern

- <sup>1</sup> Kabelleitungen sind in Gewässern so zu verlegen, dass sie weder durch Geschiebe oder Ablagerungen noch bei Uferauswaschungen beschädigt werden.
- <sup>2</sup> In schiffbaren Gewässern sind die Kabel zudem gegen mechanische Einwirkungen der Schifffahrt zu schützen.
- <sup>3</sup> An Uferzonen, seichten Stellen sowie in der Nähe von Schiffsanlegeplätzen sind Kabelleitungen für die Schifffahrt deutlich und dauerhaft zu markieren.

**Art. 72** Erdung

- <sup>1</sup> Die leitende Umhüllung einer Kabelleitung ist an beiden Enden zu erden. Kann aus betrieblichen Gründen ein Ende nicht geerdet werden, so ist dieses gegen direkte Berührung zu schützen und mit Warn- oder Hinweistafeln zu versehen.
- <sup>2</sup> Elektrisch leitende Teile wie Kabelarmierungen, Armaturen, Zubehöre sind zu erden.
- <sup>3</sup> Die den auftretenden Mantelspannungen entsprechenden Sicherheitsabstände sind bei Kabeln mit einseitig geerdeten oder ausgekreuzt geerdeten Metallmänteln einzuhalten.

<sup>4</sup> Die Erdung von Schwachstromkabelleitungen richtet sich nach den Bestimmungen der Schwachstromverordnung vom 30. März 1994<sup>24</sup>.

<sup>5</sup> Die Erdung von Starkstromkabelleitungen richtet sich nach den Bestimmungen der Starkstromverordnung vom 30. März 1994<sup>25</sup>.

## **2. Abschnitt: Besondere Bestimmungen für Starkstromkabelleitungen**

### **Art. 73** Kabelart

<sup>1</sup> Für die Übertragung elektrischer Energie sind Netzkabel zu verwenden. Ausnahmen sind zulässig, wenn die Leitung ausschliesslich über Grundstücke führt, über die der Leitungsinhaber das alleinige Verfügungsrecht hat.

<sup>2</sup> Oberirdische Niederspannungskabel in Starkstromanlagen müssen keine leitenden Umhüllungen haben.

<sup>3</sup> Der Einbau von Niederspannungs-, Signal-, Mess- und Steuerleitern in Hochspannungskabel ist zulässig, wenn sie eine ausreichende Isolation aufweisen und keine wichtigen Schutz- oder Sicherheitsfunktionen ausüben.

### **Art. 74** Netzkabel

<sup>1</sup> Die Abstände zwischen Netzkabelleitungen und anderen – elektrischen oder nichtelektrischen – Leitungen sind so zu bemessen, dass keine unzulässigen gegenseitigen Beeinflussungen möglich sind und dass Arbeiten an der einen Leitung ohne grosse Beeinträchtigung der anderen ausgeführt werden können.

<sup>2</sup> Hochspannungskabel ohne geerdete leitende Umhüllung sind als unter Spannung stehend zu behandeln und so zu verlegen, dass sie auch bei Unachtsamkeit nicht berührt werden können.

### **Art. 75** Niederspannungsnetzkabel

Als leitende Umhüllung von Niederspannungsnetzkabeln ist auch ein konzentrisch angeordneter äusserer Leiter zulässig. Bei der Nullung darf nur der PEN-Leiter und bei der Schutzerdung nur der Schutzleiter PE als äusserer Leiter verwendet werden.

### **Art. 76** Gewässerschutz

Enthalten Netzkabel wassergefährdende Flüssigkeiten, so ist dem Gewässerschutz besondere Beachtung zu schenken.

<sup>24</sup> SR 734.1

<sup>25</sup> SR 734.2

**Art. 77** Markierung

Die Trassees der Hochspannungskabelleitungen müssen markiert werden (z. B. durch Warnbänder). In dicht besiedelten Gebieten kann darauf verzichtet werden.

### **3. Kapitel: Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen unter sich**

**1. Abschnitt: Allgemeine Bestimmungen****Art. 78** Zulässigkeit und Leitungsführung

<sup>1</sup> Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von Freileitungen unter sich auf gemeinsamen Tragwerken sind nur zulässig, wenn:<sup>26</sup>

- a. alle Leitungen dem gleichen Betriebsinhaber unterstellt sind;
- b. die beteiligten Betriebsinhaber Erstellung, Betrieb und Instandhaltung schriftlich vereinbart haben.

<sup>2</sup> ...<sup>27</sup>

<sup>3</sup> Freileitungen sind so zu planen und zu erstellen, dass wenig Kreuzungen mit anderen Freileitungen entstehen.

<sup>4</sup> Lassen sich Kreuzungen nicht vermeiden, so sind sie möglichst nahe bei den Überführungstragwerken anzulegen.

**Art. 79** Anordnung von Freileitungen

<sup>1</sup> Bei Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von Freileitungen unter sich sind die Leiter mit höherer Spannung über den Leitern mit tieferer Spannung anzuordnen.

<sup>2</sup> Werden bei Parallelführungen oder Kreuzungen ausnahmsweise Leiter mit tieferer Spannung über Leiter mit höherer Spannung geführt, so müssen die Leiter mit tieferer Spannung den Bestimmungen über die mechanische Sicherheit der Leiter mit höherer Spannung entsprechen. Bei solchen Kreuzungen müssen die übergeführten Leiter durch starre Befestigungen gehalten werden.

**Art. 80** Mechanischer Schutz für herabführende Leiter

Erdleiter oder Kabel, die an Tragwerken herabgeführt werden, sind ab Erdboden bis in eine genügende Höhe gegen mechanische Beschädigung zu schützen.

<sup>26</sup> Fassung gemäss Anhang Ziff. 5 der V vom 8. Dez. 1997, in Kraft seit 1. Jan. 1998 (AS 1998 54).

<sup>27</sup> Aufgehoben durch Anhang Ziff. 5 der V vom 8. Dez. 1997, mit Wirkung seit 1. Jan. 1998 (AS 1998 54).



**Art. 81** Abstände

<sup>1</sup> Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen unter sich sind so anzulegen, dass zwischen Leitern verschiedener Leitungen keine Spannungsübertritte auftreten können.

<sup>2</sup> Die Abstände, die bei Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen unter sich eingehalten werden müssen, bestimmen sich nach Anhang 17. Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von isolierten Schwachstromleitungen unter sich sind ohne Einhaltung von Sicherheitsabständen zulässig.

<sup>3</sup> Der Sicherheitsabstand bei Kreuzungen ist aufgrund folgender Annahmen zu berechnen:

- a. oberer Leiter: 0 °C Leitertemperatur und Zusatzlast, unter Berücksichtigung einer möglichen Durchhangsvergrößerung bei bedingt gleitender Leiterbefestigung oder beweglicher Leiteraufhängung;
- b. unterer Leiter: 0 °C Leitertemperatur ohne Zusatzlast.

<sup>4</sup> Die Betriebsinhaber sind verpflichtet, sich gegenseitig die für die Berechnung der Abstände erforderlichen Angaben zu liefern.

**Art. 82** Besteigen der Tragwerke

Unterkreuzende Leitungen dürfen das Besteigen der Tragwerke nicht behindern oder gefährden.

**2. Abschnitt:  
Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen  
von Schwachstrom- und Starkstromfreileitungen****Art. 83** Schwachstrom- und Niederspannungsleitungen auf gemeinsamen Tragwerken

<sup>1</sup> Ankerseile von gemeinsamen Tragwerken müssen mit Isolierkörpern so unterteilt werden, dass durch lose oder defekte Ankerseile keine leitenden Verbindungen zwischen Schwachstrom- und Niederspannungsleitern entstehen.

<sup>2</sup> Erdleiter oder Niederspannungskabel, die an Tragwerken herabgeführt werden, sind ab Erdboden bis 0,50 m über die Schwachstromleitung hinaus gegen mechanische Beschädigung zu schützen.

**Art. 84** Schwachstrom- und Niederspannungsleitungen an Gebäuden

Abspannstellen von Niederspannungsleitungen an Mauerwerken oder Gebäuden müssen oberhalb derjenigen von Schwachstromleitungen angebracht werden.

**Art. 85** Parallelführungen von Schwachstrom- und Hochspannungsleitungen auf gemeinsamen Tragwerken

1 ...<sup>28</sup>

<sup>2</sup> Auf der ganzen Länge der Parallelführung müssen die blanken Hochspannungsleiter durch starre Befestigungen gehalten werden. Die Schwachstromleiter müssen den Bestimmungen über die mechanische Sicherheit der Hochspannungsleiter entsprechen.

<sup>3</sup> Parallelführungen von Schwachstromleitungen und Hochspannungs-Luftkabeln sind auf gemeinsamen Tragwerken zulässig.

<sup>4</sup> Die Schwachstromleitungen müssen für den 1,3 fachen Wert der höchstmöglichen Erdungsspannung isoliert werden.

**Art. 86** Kreuzungen von Schwachstrom- und Hochspannungsleitungen auf gemeinsamen Tragwerken

1 ...<sup>29</sup>

<sup>2</sup> Kreuzungen von Schwachstromleitungen mit Hochspannungs-Luftkabeln sind auf gemeinsamen Tragwerken zulässig.

<sup>3</sup> Die Schwachstromleitungen müssen für den 1,3 fachen Wert der höchstmöglichen Erdungsspannung isoliert werden.

**Art. 87** Kreuzungen von Schwachstrom- und Starkstromleitungen bei getrennten Tragwerken

Kreuzt sich eine Schwachstromleitung mit einer Starkstromleitung so, dass ein allfälliges Aufschnellen eines Schwachstromleiters eine gefährliche Annäherung an die Starkstromleitung verursacht, sind entsprechende Schutzmassnahmen zu treffen.

**3. Abschnitt:  
Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen  
von Starkstromfreileitungen unter sich**

**Art. 88** Mehrere parallele Starkstromfreileitungen

Werden mehr als zwei Starkstromfreileitungen auf getrennten Tragwerken parallel geführt, so müssen die Betriebsinhaber der Leitungen die besonderen Sicherheitsvorkehrungen bei Instandhaltungsarbeiten auf diesen Leitungsabschnitten schriftlich vereinbaren.

<sup>28</sup> Aufgehoben durch Anhang Ziff. 5 der V vom 8. Dez. 1997, mit Wirkung seit 1. Jan. 1998 (AS 1998 54).

<sup>29</sup> Aufgehoben durch Anhang Ziff. 5 der V vom 8. Dez. 1997, mit Wirkung seit 1. Jan. 1998 (AS 1998 54).

**Art. 89** Abstände

Bei Parallelführung von Starkstromfreileitungen auf getrennten Tragwerken dürfen die Direktabstände statt nach Anhang 17 nach Anhang 6 berechnet werden, wenn:

- a. der unterste Leiter der einen Leitung bei 0 °C und Zusatzlast um mindestens 1 m höher ist als der oberste Leiter der anderen Leitung bei 0 °C ohne Zusatzlast; und
- b. die beteiligten Betriebsinhaber ihr Einverständnis gegeben haben.

**Art. 90** Nachträgliche Kreuzungen

Muss für die Kreuzung von Starkstromfreileitungen ausnahmsweise ein bestehendes Tragwerk benutzt werden, so hat die mechanische Festigkeit von Tragwerk und Fundament den neuen Belastungen zu entsprechen.

**Art. 91** Leitungsanordnung

<sup>1</sup> Bei Kreuzungen von Starkstromfreileitungen sind Weitspannleitungen über die Regelleitungen zu führen.

<sup>2</sup> Eine Regelleitung darf nur in begründeten Ausnahmefällen über eine Weitspannleitung geführt werden. Die Regelleitung muss dabei den Bestimmungen über die mechanische Sicherheit von Weitspannleitungen entsprechen.

**4. Abschnitt: Parallelführungen und Kreuzungen von Kabelleitungen****Art. 92** Leitungsführung

<sup>1</sup> Parallelführungen und Kreuzungen von Kabelleitungen unter sich sind so anzuordnen, dass sich die Leitungen gegenseitig weder in unzulässiger Weise beeinflussen noch beschädigen.

<sup>2</sup> Die metallenen Umhüllungen parallel geführter oder sich kreuzender Kabelleitungen dürfen sich nur berühren, wenn die Leitungen am gleichen Erdungssystem angeschlossen sind.

<sup>3</sup> Im Erdreich sind die Kabelleitungen mit den kleineren Spannungen über jene mit den grösseren Spannungen zu führen. Ausnahmen sind nur zulässig, wenn die beteiligten Betriebsinhaber ihr Einverständnis dazu gegeben haben.

<sup>4</sup> Parallel geführte Einleiterkabel eines Drehstromstranges gelten als eine einzige Kabelleitung. Kabelschutzrohre aus ferromagnetischem Material sind nur dann zulässig, wenn alle Einleiterkabel im gleichen Rohr verlegt werden.

<sup>5</sup> Hinter dem gleichen Überstromschutzorgan sind parallel geschaltete Kabel nur dann zulässig, wenn sie so verlegt sind, dass sie annähernd gleiche Impedanzen aufweisen.

**Art. 93** Wärmestau und Brandschutz

<sup>1</sup> Werden Energiekabelleitungen parallel geführt oder gekreuzt, so sind Massnahmen gegen Schäden infolge von Wärmestauungen zu treffen.

<sup>2</sup> Werden Kabelleitungen in Gebäuden und Kanälen parallel geführt oder gekreuzt, so sind Massnahmen gegen Brandverschleppungen über die Kabelleitungen oder -kanäle zu treffen.

**Art. 94** Kabelleitungen für Anlagen mit Schutzfunktionen

Kabelleitungen für Anlagen mit wichtigen Schutz- oder Sicherheitsfunktionen dürfen nicht mit Energiekabelleitungen im gleichen Kanal oder Schacht parallel geführt oder gekreuzt werden. Ausnahmen sind zulässig, wenn Anordnung oder Schutzvorkehrungen eine gegenseitige Gefährdung verhindern.

**Art. 95** Hochspannungskabelleitungen grosser Leistung

Hochspannungskabelleitungen mit grossen Erdschluss- bzw. Kurzschlussleistungen dürfen nicht mit anderen Kabelleitungen parallel geführt oder gekreuzt werden, Ausnahmen sind zulässig, wenn Anordnung oder Schutzmassnahmen eine Gefährdung von Personen oder Sachen verhindern.

**Art. 96** Abstände und Abdeckungen

<sup>1</sup> Werden Starkstrom- mit Schwachstromkabelleitungen parallel geführt oder gekreuzt, so sind folgende Mindestabstände einzuhalten:

- a. in Gebäuden oder in Kabelkanälen 0,005 m pro kV Nennspannung, mindestens jedoch 0,1 m horizontal oder 0,2 m vertikal;
- b. im Erdreich 0,3 m.

<sup>2</sup> Können die Mindestabstände nach Absatz 1 nicht eingehalten werden, so sind zwischen den Kabelleitungen feuerhemmende und elektrisch nicht leitende Abdeckungen anzubringen.

<sup>3</sup> Sind die Kabelleitungen dem gleichen Betriebsinhaber unterstellt oder haben die beteiligten Betriebsinhaber Erstellung, Betrieb und Instandhaltung schriftlich vereinbart, so sind Parallelführungen und Kreuzungen ohne Mindestabstände oder Abdeckungen zulässig bei:

- a. werkeigenen und nicht für Anlagen mit wichtigen Schutz- und Sicherheitsfunktionen bestimmten Kabelleitungen in ausschliesslich dem Betrieb elektrischer Anlagen dienenden Gebäuden;
- b. Hochspannungskabelleitungen, die auf einer Länge von weniger als 50 m parallel geführt werden;
- c. Hoch- und Niederspannungskabelleitungen, wenn die Niederspannungskabelleitung ausschliesslich der Übertragung untergeordneter Mess- und Steuersignale dient;

- d. Niederspannungs- und Schwachstromkabelleitungen, die am gleichen Erdungssystem angeschlossen sind;
- e. Niederspannungskabelleitungen, deren äussere Hüllen aus Kunststoff bestehen oder deren metallene Umhüllungen miteinander verbunden und geerdet sind.

<sup>4</sup> Niederspannungs- und Schwachstromleiter dürfen bei entsprechender Isolierung in einem gemeinsamen Kabel zusammengefasst werden, wenn die Leitungen dem gleichen Betriebsinhaber unterstehen.

<sup>5</sup> Bei Parallelführungen und Kreuzungen von Starkstromkabelleitungen unter sich oder mit anderen Leitungen in Betonrohrlöcken ist zwischen den einzelnen Kabelrohren eine Betonschicht von mindestens 4 cm anzubringen.

## **4. Kapitel: Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen elektrischer Leitungen mit anderen Anlagen**

### **1. Abschnitt: Allgemeine Bestimmung**

#### **Art. 97**

<sup>1</sup> Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit anderen Anlagen sind zu vermeiden oder auf möglichst wenige Stellen zu beschränken.

<sup>2</sup> Annäherungen, Parallelführungen oder Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit anderen Anlagen sind so anzuordnen, dass sich Leitungen und Anlagen gegenseitig weder in unzulässiger Weise beeinträchtigen noch beschädigen.

<sup>3</sup> Elektrische Leitungen im Bereich von anderen Anlagen müssen so angeordnet werden, dass sich Betrieb und Instandhaltung der Leitungen und der anderen Anlagen gegenseitig nicht beeinträchtigen.

<sup>4</sup> Die Kontrollstelle entscheidet über zusätzliche Schutzmassnahmen.

### **2. Abschnitt: Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen elektrischer Leitungen mit Eisenbahn-, Standseilbahn- und Trolleybusanlagen (Bahnen)**

#### **Art. 98**      Leitungstragwerke

<sup>1</sup> Leitungstragwerke sind so aufzustellen, dass sie auch bei Schiefstellung nicht in das Lichttraumprofil der Bahn hineinragen.

<sup>2</sup> Überführungstragwerke und Tragwerke, die bei Schiefstellung oder beim Umstürzen in das Lichttraumprofil der Bahn hineinragen können, sind:

- a. für Ausnahmelast nach Anhang 14 Ziffer 4.3 auszulegen;

- b. mit besonderen Fundamenten nach Artikel 61 Absatz 5 zu versehen.

**Art. 99** Abstand bei Annäherungen und Parallelführungen

<sup>1</sup> Der Mindestabstand zwischen elektrischen Leitungen und Tragwerken oder Leitern der Fahrleitungsanlage (inkl. Spurhalter) und Schutzseilen muss betragen:

- a. mindestens 3 m plus 0,01 m pro kV der höchsten Nennspannung;
- b. 0,01 m pro kV Nennspannung, mindestens aber 1 m bei Windauslenkung der Leiter.

<sup>2</sup> Gemeinsame Tragwerke sind zulässig, wenn der Abstand der Ausleger und Joche der Fahrleitungsanlage oder des Mastschaftes der gemeinsamen Tragwerke zu den Leitern der parallel geführten Leitung mindestens 3 m plus 0,01 m pro kV der höchsten Nennspannung beträgt. Weisen die Leitungen getrennte Erdungssysteme auf, so sind sämtliche Isolatoren für die höchste Nennspannung zu bemessen.

<sup>3</sup> Müssen Leiter, die nicht dem Bahnbetrieb dienen, über Fahrleitungsanlagen angelegt werden, so legt die Kontrollstelle die zu treffenden Schutzmassnahmen fest.

<sup>4</sup> Kabelleitungen, ausgenommen Lichtwellenleiter ohne metallene Teile, die nicht dem Bahnbetrieb dienen, müssen ausserhalb der Gleisanlage und den zugehörigen Leitungstragwerken für die Bahnstromversorgung verlegt werden. Dabei muss der Abstand des Kabels zur äusseren Schiene mindestens 1,3 m betragen.

<sup>5</sup> Die Kontrollstellen können für Kabelleitungen kleinere Abstände oder die Verlegung zwischen Gleiskörper und Tragwerkfundamenten bewilligen, wenn:

- a. keine gegenseitigen Beeinträchtigungen zu befürchten sind; oder
- b. die Bahn nicht auf unabhängigem Bahnkörper verkehrt; oder
- c. die Bahn auf unabhängigem Bahnkörper verkehrt und die beteiligten Betriebsinhaber ihr Einverständnis dazu gegeben haben.

**Art. 100** Kreuzungen von Bahnen mit Fahrleitung

<sup>1</sup> Schwachstrom- und Niederspannungsleitungen sind unter den Gleisen durchzuführen.

<sup>2</sup> Soll ausnahmsweise eine Schwachstrom- oder eine Niederspannungsfreileitung über die Bahn geführt werden, so entscheidet die Kontrollstelle:

- a. über die Zulässigkeit;
- b. über die zu treffenden Schutzmassnahmen.

<sup>3</sup> Beleuchtungskörper und ihre Zuleitungen an Tragelementen, die von der Fahrleitungsanlage unabhängig sind, müssen im Überführungsbereich der Fahrleitung:

- a. eine verstärkte Isolation aufweisen; und
- b. gegen nicht-bahngeerdete Tragwerke so isoliert sein, dass sie diese nicht unter gefährliche Spannung setzen, wenn sie die Fahrdrähte berühren.

**Art. 101** Abstand bei Kreuzungen

<sup>1</sup> Kreuzen elektrische Leitungen Bahnen mit Fahrleitungen, so sind die Abstände so gross zu halten, dass ein gefahrloses Arbeiten an den Fahrleitungsanlagen möglich ist.

<sup>2</sup> Der Abstand zwischen übergeführten blanken Leitern und der Fahrleitungsanlage muss beim grössten Leiterdurchhang mindestens 3 m plus 0,01 m pro kV der höchsten Nennspannung plus 0,02 m pro Meter Abstand zwischen der Kreuzungsstelle und dem näher liegenden Überführungstragwerk betragen (Anhang 18).

<sup>3</sup> Bei Normalspurbahnen mit Wechselstrombetrieb ist in jedem Fall für die übergeführten Leiter eine Höhe von mindestens 14 m über der Schienenoberkante einzuhalten.

<sup>4</sup> Der Abstand zwischen übergeführten Leitern und Fahrleitungen von Fahrzeugen, deren Stromabnehmer sich leicht von der Fahrleitung lösen können, (z. B. Stangenstromabnehmer von Trolleybussen) bestimmt sich nach Anhang 6 Ziffer 2.1.2, muss aber mindestens 1,5 m betragen. Der Abstand wird zwischen übergeführten Leitern und der höchstmöglichen Stellung des Stromabnehmers gemessen. Kann er nicht eingehalten werden, sind Massnahmen, namentlich gegen das Anheben der Stromabnehmer, zu treffen.

<sup>5</sup> Bei bodennahen Stromschienen muss der Abstand zwischen übergeführten Leitern und Schienenoberkante 7 m plus 0,01 m pro kV der Nennspannung betragen.

<sup>6</sup> Übersteigt die für die Bahn massgebende Grenzlinie der festen Anlagen (gemäss Lichtraumprofil) die Höhe von 4 m, so ist der Mindestabstand nach Absatz 5 um diese Differenz zu vergrössern.

**Art. 102** Kreuzungen von Bahnen ohne Fahrleitung

Kreuzen elektrische Leitungen Bahnen ohne Fahrleitung, so muss der Abstand zwischen den übergeführten Leitern und der Schienenoberkante mindestens 7 m plus 0,01 m pro kV der Nennspannung betragen.

**Art. 103** Kabelunterführungen

<sup>1</sup> Die Unterführung von Kabelleitungen unter Bahnen darf die Festigkeit des Bahnkörpers nicht beeinträchtigen und kein Hindernis für Anlagen darstellen, die dem Bahnbetrieb dienen.

<sup>2</sup> Die Abstände zwischen Kabelleitung und Schienenunterkante müssen betragen:

- a. mindestens 1,3 m bei Gleisen auf unabhängigem Bahnkörper;
- b. mindestens 0,7 m bei Gleisen in Strassen oder auf allgemein befahrbarem Gebiet.

<sup>3</sup> Der mechanische Kabelschutz darf die Eigenschaften des Oberbaus nicht beeinträchtigen.

<sup>4</sup> Metallene Schutzverkleidungen und Kabelarmaturen im Nahbereich der Gleise müssen den Artikeln 42–46 der Eisenbahnverordnung vom 23. November 1983<sup>30</sup> entsprechen.<sup>31</sup>

**Art. 104** Unterführung von Hochspannungsfreileitungen unter Bahnbrücken

<sup>1</sup> Wird eine Hochspannungsfreileitung unter einer Bahnbrücke hindurchgeführt, so müssen Leiter, Erdleiter und Luftpfeiler zu Konstruktionsteilen und Betriebseinrichtungen der Brücke folgende Mindestabstände aufweisen:

- a. einen Direktabstand von mindestens 2,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung bei 0 °C Leitertemperatur ohne Zusatzlast;
- b. einen Horizontalabstand von mindestens 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung für Leiter bei Windauslenkung.

<sup>2</sup> Dient die Brücke auch dem allgemeinen Fussgängerverkehr oder beträgt der Horizontalabstand zwischen der Brücke und einem Unterführungstragwerk weniger als 25 m, so ist an der Brücke ein 1,8 m hohes Schutzgitter mit Warnzeichen anzubringen, die auf die Gefahren beim Berühren von spannungsführenden Teilen hinweisen. Dieses Gitter muss beidseitig mindestens 2 m über die Leitungsbreite hinausreichen.

<sup>3</sup> Instandhaltungsarbeiten, Schneeräumungen und Reparaturen an und auf der Brücke dürfen durch die Hochspannungsleitung nicht beeinträchtigt werden. Sie sind schriftlich zu vereinbaren.

### **3. Abschnitt: Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen elektrischer Leitungen mit Luftseilbahnen und Skiliften**

**Art. 105** Leitungstragwerke

<sup>1</sup> Wo Leitungstragwerke durch Schiefstellung oder Umsturz den Seilbahnbetrieb unmittelbar gefährden können, sind Stützmasten nicht zulässig.

<sup>2</sup> Solche Tragwerke müssen den Anforderungen für Sondertragmasten (Anhang 14 Ziff. 4.3) entsprechen und mit besonderen Fundamenten nach Artikel 61 Absatz 5 ausgerüstet sein.

**Art. 106** Erdungen

<sup>1</sup> Die der Annäherungs- und Kreuzungsstelle zunächst liegenden Stützen und die Stationen der Luftseilbahn sowie allfällige Schutzkonstruktionen sind zu erden.

<sup>2</sup> Schutzkonstruktionen über Hochspannungsfreileitungen dürfen nicht in metallener Verbindung mit Teilen der Luftseilbahn stehen.

<sup>30</sup> SR 742.141.1

<sup>31</sup> Fassung gemäss Beilage 2 Ziff. II 4 der V vom 16. Nov. 2011, in Kraft seit 1. Juli 2012 (AS 2011 6233).



<sup>3</sup> Alle Erdungen, Fundamente und Stützen von Luftseilbahnen und darüber angebrachten Schutzkonstruktionen müssen sich ausserhalb der gefährlichen Einflussbereiche der Erdungen von Hochspannungstragwerken befinden.

<sup>4</sup> Sind Verschleppung von Potentialdifferenzen über die Seilbahnanlage möglich, so ordnen die Kontrollstellen die Schutzmassnahmen an.

**Art. 107** Skilifte, Materialseilbahnen

<sup>1</sup> Die Kontrollstellen entscheiden über die Zulässigkeit von Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Freileitungen mit Skiliften, Materialseilbahnen, Kran- und Reistseilen oder ähnlichen Anlagen.

<sup>2</sup> Sie bestimmen die zu treffenden Schutzmassnahmen. Zu berücksichtigen ist dabei namentlich das Aufschnellen der Transportseile beim Abfall von Lasten.

**Art. 108** Annäherungen und Parallelführungen

<sup>1</sup> Der Direktabstand von Leitern und Tragwerken elektrischer Leitungen zu Stützen und Lichtraumprofilen von Luftseilbahnen (Seile und Fahrzeuge und daran angehängten Lasten) muss mindestens 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung betragen.

<sup>2</sup> Der Direktabstand darf nicht unterschritten werden bei der Annäherung:

- a. der durch Windeinfluss (bei Staudruck 1 kN/m<sup>2</sup>) ausgelenkten Teile der Luftseilbahn an die nicht ausgelenkten Leiter oder Luftpabel der Freileitung;
- b. der durch Windeinfluss nach Anhang 6 ausgelenkten Leiter der Freileitung an die nicht ausgelenkten Teile der Luftseilbahn.

<sup>3</sup> Beim Absinken oder Hochschnellen von Leitern der Freileitung bzw. von Seilen oder Drähten der Luftseilbahn darf ein Direktabstand von 0,01 m pro kV Nennspannung, mindestens aber von 1,5 m, nicht unterschritten werden.

**Art. 109** Kreuzungen mit Schwachstrom- oder Niederspannungsleitungen

<sup>1</sup> Ist eine Kreuzung mit Schwachstrom- oder Niederspannungsleitungen nicht zu vermeiden, so müssen die Leitungen unterirdisch verlegt werden.

<sup>2</sup> Für Kabelendmasten und spannungsführende Teile der Freileitung gelten die Abstände nach Artikel 108.

**Art. 110** Kreuzungen mit Hochspannungsfreileitungen

<sup>1</sup> Ist eine Kreuzung mit einer Hochspannungsfreileitung nicht zu vermeiden, so ist die Freileitung über die Luftseilbahn zu führen.

<sup>2</sup> Kreuzungen von Hochspannungsfreileitungen mit Luftseilbahnen sind möglichst nahe bei den Überführungstragwerken und den Seilbahnstützen anzulegen.

<sup>3</sup> Der Kreuzungswinkel muss mindestens 20 gon betragen.

**Art. 111** Abstand übergeführter Hochspannungsfreileitungen

<sup>1</sup> Der Direktabstand von Leitern von Hochspannungsfreileitungen zu den Lichtraumprofilen von Luftseilbahnen muss mindestens 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung plus je 0,01 m pro Meter Abstand der Kreuzungsstelle zur nächstliegenden Seilbahnstütze einerseits und zum nächstliegenden Tragwerk der Freileitung andererseits betragen.

<sup>2</sup> Zwischen den Stützen der Luftseilbahn und den Leitern der Freileitung muss der Direktabstand mindestens 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung plus 0,02 m pro Meter Abstand der Kreuzungsstelle zum nächstliegenden Tragwerk der Freileitung betragen. Über begehbaren Teilen solcher Stützen ist dieser Abstand um 1,5 m zu vergrössern.

<sup>3</sup> Die Abstände sind aufgrund folgender Annahmen zu berechnen:

- a. einer Leitertemperatur von 0 °C mit Zusatzlast auf der Freileitung und 0,7 fachem Durchhang bei unbelasteten Seilen und Drähten der Luftseilbahn bei 0 °C Seiltemperatur;
- b. einer Leitertemperatur der Freileitung von 40 °C und 0,7 fachem Durchhang bei unbelasteten Seilen und Drähten der Luftseilbahn bei 15 °C Seiltemperatur;
- c. der Windauslenkungen nach Artikel 108 Absatz 2.

<sup>4</sup> Beim Absinken oder Hochschnellen von Leitern der Freileitung bzw. von Seilen oder Drähten der Luftseilbahn darf ein Direktabstand von 0,01 m pro kV Nennspannung, mindestens aber von 1,5 m, nicht unterschritten werden.

**Art. 112** Schutzkonstruktion über Luftseilbahnen

<sup>1</sup> Können die Abstände nach Artikel 111 nicht eingehalten werden, so entscheidet die Kontrollstelle:

- a. über die Zulässigkeit der Überführung;
- b. über die zu treffenden Schutzmassnahmen.

<sup>2</sup> Schreibt die Kontrollstelle eine Schutzkonstruktion über der Luftseilbahn vor, so muss die Konstruktion die äussersten Leiter der Freileitungen seitlich so überragen, dass sie absinkende Leiter oder hochschnellende Drähte und Seile aufhalten kann.

<sup>3</sup> Zwischen der Schutzkonstruktion und den Leitern der Freileitung muss der Direktabstand bei grösstem Leiterdurchhang mindestens 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung plus 0,02 m pro Meter Abstand der Kreuzungsstelle zum nächstliegenden Tragwerk der Freileitung betragen.

<sup>4</sup> Kann die Schutzkonstruktion für Instandhaltungs- und Prüfarbeiten bei der Luftseilbahn bestiegen werden, so ist der Abstand nach Absatz 3 um 1,5 m zu vergrössern.

**Art. 113** Untergeführte Hochspannungsfreileitungen

<sup>1</sup> Muss eine Hochspannungsfreileitung ausnahmsweise unter einer Luftseilbahn hindurchgeführt werden, so ist eine Schutzkonstruktion zu erstellen, damit herabhängende oder -fallende Seile der Luftseilbahn sich den Leitern nicht unzulässig annähern können.

<sup>2</sup> Auf die Erstellung der Schutzkonstruktion kann verzichtet werden, wenn:

- a. der Abstand zwischen den Seilen der Luftseilbahn und den Leitern der Hochspannungsfreileitung so gross ist, dass eine unzulässige Annäherung auch bei ausserordentlichen Betriebszuständen der Luftseilbahn ausgeschlossen ist; und
- b. eine Bergung von Reisenden nicht unzulässig behindert wird.

<sup>3</sup> Die Abstände der Schutzkonstruktion zu den Leitern bestimmen sich nach Anhang 6.

<sup>4</sup> Die Abmessungen der Schutzkonstruktion richten sich nach den örtlichen Gegebenheiten, namentlich nach der seitlichen Windauslenkung der Luftseilbahn.

<sup>5</sup> Können bei ausserordentlichen Betriebszuständen der Luftseilbahn (z. B. bruske Bremsung) deren Seile ausnahmsweise die Schutzkonstruktion berühren oder auf dieser aufliegen, so muss die Schutzkonstruktion entsprechend dimensioniert und so ausgeführt sein, dass die Seile nicht beschädigt werden.

<sup>6</sup> Können Reisende in blockierten Seilbahnfahrzeugen nicht mit einer Bergungsbahn geborgen werden, so muss die Schutzkonstruktion so ausgeführt sein, dass das Abseilen der Reisenden möglich ist.

#### **4. Abschnitt: Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen elektrischer Leitungen mit Nationalstrassen und anderen Verkehrswegen**

**Art. 114** Rücksicht auf den Weiterausbau der Nationalstrassen

Elektrische Leitungen sind so zu planen und zu erstellen, dass sie einen geplanten Weiterausbau der Nationalstrassen nicht behindern.

**Art. 115** Anordnung von Tragwerken

<sup>1</sup> Freileitungen sind so zu planen und zu erstellen, dass für den Verkehr auf den Nationalstrassen keine Sichtbehinderung entstehen (Signalisation, Wegweiser usw.).

<sup>2</sup> Tragwerke sind speziell zu schützen, wenn die Gefahr ihrer Beschädigung durch Fahrzeuge besteht. Der Horizontalabstand von Fundamentsockeln und Schafteilen zur äusseren Standspurgrenze muss mindestens 5 m betragen.

**Art. 116<sup>32</sup>**      Zusätzliche Bewilligung

Leitungsteile von Freileitungen innerhalb der Baulinienabstände von Nationalstrassen müssen auch vom Bundesamt für Strassen bewilligt werden.

**Art. 117**      Erdungen

Metallene Zäune, durchgehende Leitplanken oder Leitungsanlagen von Nationalstrassen sind im Einflussbereich von Tragwerkserdungen so zu verlegen, elektrisch aufzutrennen oder zu isolieren, dass weder gefährliche Berührungsspannungen noch Spannungsverschleppungen auftreten können.

**Art. 118**      Annäherungen und Parallelführungen

<sup>1</sup> Bei Annäherungen und Parallelführungen von Freileitungen mit Nationalstrassen sind ausreichende Horizontalabstände vorzusehen oder Schutzmassnahmen gegen unzulässige induzierte Längsspannungen an Anlagen der Nationalstrasse zu treffen.

<sup>2</sup> Der Horizontalabstand zwischen der äusseren Standspurgrenze und dem nächsten Leiter oder Luftpfeiler muss mindestens 1 m betragen.

<sup>3</sup> Beschränkt sich die Annäherung auf eine Spannweite, so gilt sie als Kreuzung.

**Art. 119**      Kreuzungen

<sup>1</sup> Bei Kreuzungen mit Nationalstrassen müssen Schwachstrom- oder Niederspannungsfreileitungen unterführt werden.

<sup>2</sup> Hochspannungsfreileitungen sind so anzulegen, dass wenig Kreuzungen mit Nationalstrassen und den dazugehörigen Rastplätzen entstehen.

<sup>3</sup> Die Bodenabstände der Erdleiter, Leiter und Luftpfeiler bestimmen sich nach Anhang 3.

**Art. 120**      Freileitungsunterführungen bei Brücken

<sup>1</sup> Wird eine Hochspannungsfreileitung unter einer Strassenbrücke hindurchgeführt, so müssen Leiter, Erdleiter und Luftpfeiler zu Konstruktionsteilen und Betriebseinrichtungen der Brücke folgende Mindestabstände aufweisen:

- a. einen Direktabstand von mindestens 2,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung bei 0 °C Leitertemperatur ohne Zusatzlast;
- b. einen Horizontalabstand von mindestens 1,5 m plus 0,01 m pro kV Nennspannung für Leiter bei Windauslenkung.

<sup>2</sup> Dient die Brücke auch dem allgemeinen Fussgängerverkehr oder trägt der Horizontalabstand zwischen der Brücke und einem Unterführungstragwerk weniger als 25 m, so ist an der Brücke ein 1,8 m hohes Schutzgitter mit Warnzeichen anzubringen.

<sup>32</sup> Fassung gemäss Anhang der V vom 19. Juni 2015, in Kraft seit 1. Jan. 2016 (AS 2015 2263).

gen, die auf die Gefahren beim Berühren von spannungsführenden Teilen hinweisen. Dieses Gitter muss beidseitig mindestens 2 m über die Leitungsbreite hinausreichen.

<sup>3</sup> Instandhaltungsarbeiten, Schneeräumungen und Reparaturen an und auf der Brücke dürfen durch die Hochspannungsleitung nicht beeinträchtigt werden. Sie sind schriftlich zu vereinbaren.

#### **Art. 121**      Kabelleitungen

<sup>1</sup> Kabelleitungen dürfen bei Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen mit Verkehrswegen (Strassen, Tunnels, Brücken usw.) nicht durch Schwingungen und Erschütterungen beeinträchtigt werden. Sie müssen bei gelenkigen Konstruktionselementen (Brücken) eine ausreichende Beweglichkeit aufweisen.

<sup>2</sup> Kabelleitungen für Anlagen mit wichtigen Schutz- und Sicherheitsfunktionen sind so zu erstellen, dass sie bei Pannen oder Verkehrsunfällen weder mechanisch noch durch Öl, Benzin oder andere brennende oder ätzende Flüssigkeiten beschädigt werden.

#### **Art. 122**      Kabelkanäle und -durchführungen

<sup>1</sup> Kabelleitungen in Kabelkanälen müssen so geplant und erstellt werden, dass bei Kabelbränden der Verkehr nicht gefährdet wird.

<sup>2</sup> Kabelkanäle in Tunnels dürfen keine Werkstoffe enthalten, die grosse Verqualmungen verursachen.

<sup>3</sup> Kabeldurchführungen in Tunnels, die zwischen dem Verkehrsraum und elektrischen Anlagen liegen und Brände verschleppen können, sind feuerhemmend abzudichten.

### **5. Abschnitt: Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen elektrischer Leitungen mit Rohrleitungsanlagen**

#### **Art. 123**      Parallelführung

<sup>1</sup> Sollen Freileitungen und Rohrleitungen, die dem Rohrleitungsgesetz vom 4. Oktober 1963<sup>33</sup> unterstellt sind, parallel geführt werden, so ist abzuklären:

- a. ob durch induktive Kopplungen unzulässig hohe elektrische Spannungen an den Rohrleitungen oder an den dazugehörenden Fernmelde- und Fernsteuerungsanlagen auftreten können;
- b. welche Schutzmassnahmen zu treffen sind.

<sup>33</sup> SR 746.1

<sup>2</sup> Die Abklärung ist nur in Bezug auf die Fernmelde- und Fernsteuerungsanlagen vorzunehmen, wenn die Rohrleitung:

- a. ohne elektrische Isolation direkt im Erdreich verlegt ist;
- b. auf der Parallelstrecke geerdet ist;
- c. aus nicht leitendem Material besteht.

<sup>3</sup> Die Abklärung erübrigt sich vollständig, wenn der Sternpunkt des Hochspannungsnetzes von der Erde isoliert betrieben wird oder mit Erdschlusslöschung versehen ist.

<sup>4</sup> Der Gefahr der Gleichstrom- und der Wechselstromkorrosion ist Rechnung zu tragen.

#### **Art. 124** Abstand

<sup>1</sup> Die Abstände bei Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit Rohrleitungen, die dem Rohrleitungsgesetz unterstellt sind, bestimmen sich nach Anhang 19.

<sup>2</sup> Die Kontrollstellen können kleinere Abstände bewilligen, wenn:

- a. die Sicherheit durch zusätzliche Schutzmassnahmen gewährleistet ist;
- b. Bedienungs- und Instandhaltungsarbeiten an den Rohrleitungsanlagen (einschliesslich Löscharbeiten) nicht behindert werden; und
- c. das Bedienungspersonal nicht gefährdet wird.

#### **Art. 125** Oberirdische Rohrleitungen

Bei Annäherungen und Parallelführungen von Hochspannungsfreileitungen mit oberirdischen und von der Erde isolierten Rohrleitungen sind Schutzmassnahmen zu treffen, wenn beim Berühren der Rohrleitung spürbare Ableitströme entstehen können.

#### **Art. 126** Elektrische Auftrennung

Zwischen Erdungen oder geerdeten Teilen von elektrischen Leitungen oder Starkstromanlagen und Rohrleitungsanlagen dürfen keine metallenen Verbindungen bestehen, ausser beide Anlagen seien mit dem gleichen Erdungssystem verbunden.

#### **Art. 127** Kreuzungen mit Freileitungen

<sup>1</sup> Rohrleitungen, die sich mit Starkstromfreileitungen kreuzen, müssen im Erdreich verlegt und mindestens 1 m überdeckt sein.

<sup>2</sup> Durch Tiefbauarbeiten dürfen weder die Standfestigkeit von Freileitungs-Tragwerken noch die Rohrleitungsanlagen beeinträchtigt werden.

**Art. 128** Nicht dem Rohrleitungsgesetz unterstellte Rohrleitungen

Die Bestimmungen dieser Verordnung gelten sinngemäss, wenn Hochspannungsleitungen mit Rohrleitungsanlagen zusammentreffen, die zum Transport von brennbaren Gasen und Flüssigkeiten oder von Wärmemedien dienen und nicht dem Rohrleitungsgesetz unterstellt sind.

**6. Abschnitt:  
Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen  
elektrischer Leitungen mit Tankanlagen****Art. 129** Grundsatz

<sup>1</sup> Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von Freileitungen mit Tankanlagen sind nicht zulässig.

<sup>2</sup> Nicht als Tankanlagen gelten Heizöltanks in Häusern und ähnliche Kleinanlagen.

**Art. 130** Abstand zu Unterflur-Tankanlagen

Der Horizontalabstand zwischen Freileitungen und Unterflur-Tankanlagen muss mindestens 10 m betragen.

**Art. 131** Abstand zu Überflur-Tankanlagen

<sup>1</sup> Der Horizontalabstand zwischen Freileitungen und Überflur-Tankanlagen muss betragen:

- a. mindestens 15 m, wenn die Leiter im Annäherungsbereich auf gleicher Höhe oder tiefer liegen als die obersten Teile der Tankanlage;
- b. mindestens 10 m, wenn die Leiter im Annäherungsbereich höher liegen.

<sup>2</sup> Der Direktabstand von Leitern oder Luftkabeln zu Überflur-Tankanlagen muss bei Windauslenkung mindestens der Explosionszone der Tankanlage plus 0,01 m pro kV Nennspannung entsprechen.

<sup>3</sup> Der Horizontalabstand von Freileitungen zu allgemein zugänglichen Treibstoff-tankstellen muss mindestens 5 m betragen.

<sup>4</sup> Liegen die Leiter von Freileitungen wesentlich höher als die obersten Teile der Tankanlage, so kann die Kontrollstelle einen kleineren Horizontalabstand oder eine Überführung bewilligen, wenn eine Explosion oder ein Brand in der Tankanlage ausgeschlossen oder für die Freileitung ungefährlich ist. Die Kontrollstelle legt die zu treffenden Schutzmassnahmen fest.

**Art. 132** Grössere Abstände aus feuerwehrtechnischen Gründen

<sup>1</sup> Die Kontrollstelle kann grössere Abstände und besondere Schutzmassnahmen vorschreiben, um zu verhindern, dass elektrische Leitungen bei einem Brand in Tankanlagen Lösch- und Kühlaktionen behindern oder das Löschpersonal gefährden.

<sup>2</sup> Besteht trotz Einhaltung des Horizontalabstandes die Gefahr, dass eine Explosion oder ein Brand in der Tankanlage die elektrische Starkstromanlage gefährdet oder teilweise zerstört, so sind mit den zuständigen Feuerwehrorganen Schutzmassnahmen zu vereinbaren.

<sup>3</sup> Elektrische Leitungen, die bei Katastrophenfällen in Tankanlagen unentbehrlich sind, müssen besonders geschützt werden.

**Art. 133** Abstand von Kabelleitungen

<sup>1</sup> Für die Annäherung und Parallelführung von Kabelleitungen und Tankanlagen gelten die Abstände nach Anhang 19.

<sup>2</sup> Beträgt der Direktabstand zwischen Tankanlagen und Kabelleitungen im Erdreich weniger als 10 m, so muss der Inhaber der Kabelleitung dafür sorgen, dass entweichende brennbare Gase und Flüssigkeiten nicht über Kabelkanäle und Kabelrohre in Gebäude eindringen.

**Art. 134** Erdungsanlagen

<sup>1</sup> Tankanlagen sind gegen gefährliche kapazitive Aufladungen durch benachbarte Hochspannungsfreileitungen zu schützen.

<sup>2</sup> Zwischen Tankanlagen und geerdeten Teilen von elektrischen Leitungen, die nicht zu Tankanlagen gehören, dürfen keine metallenen Verbindungen bestehen.

<sup>3</sup> Tankanlagen dürfen sich nicht im gefährlichen Einflussbereich der Erdungen von elektrischen Leitungen befinden. Die Kontrollstelle kann Ausnahmen bewilligen.

<sup>4</sup> Bei Annäherungen im Erdboden muss der Direktabstand zwischen den mit der Tankanlage verbundenen Teilen und den Erdleitungen bzw. geerdeten Teilen fremder elektrischer Starkstromleitungen und -anlagen 0,5 m pro kA Erdschlussstrom, mindestens aber 10 m, betragen.

<sup>5</sup> Der Direktabstand nach Absatz 4 darf unterschritten werden, wenn die geerdeten Teile elektrischer Kabelleitungen oder die Teile der Tankanlage zusätzlich gegen das umgebende Erdreich elektrisch isoliert sind. Ein Direktabstand von 0,5 m (Erdschicht) darf aber nie unterschritten werden.

**3. Titel:**  
**Betrieb, Instandhaltung und Kontrolle von elektrischen Leitungen**

**Art. 135** Instandhaltung und Kontrollen

<sup>1</sup> Die Betriebsinhaber müssen die Leitungen dauernd in gutem Zustand halten und regelmässig kontrollieren.

<sup>2</sup> Sie müssen insbesondere Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von Freileitungen mit anderen Anlagen oder mit öffentlichen Strassen, Plätzen und schiffbaren Gewässern regelmässig überprüfen.



<sup>3</sup> Die Kontrollperioden dürfen bei Schwachstrom- und Niederspannungsfreileitungen fünf Jahre und bei Hochspannungsfreileitungen zwei Jahre nicht überschreiten.

**Art. 136**      Kontrollbericht

<sup>1</sup> Die Betriebsinhaber erstellen über jede Kontrolle einen Kontrollbericht. Darin beurteilen sie die Leitung und halten fest, wie und bis wann Mängel behoben werden.

<sup>2</sup> Die Kontrollberichte sind mindestens zehn Jahre aufzubewahren und auf Verlangen der Kontrollstelle vorzuweisen.

**Art. 137**      Instruktion der Feuerwehr

Die Betriebsinhaber von Starkstromleitungen der lokalen oder regionalen Stromversorgung orientieren und instruieren die Feuerwehr regelmässig über ihre Leitungen und Anlagen.

**Art. 138**      Ausser Betrieb gesetzte Leitungen

<sup>1</sup> Freileitungen, die für längere Zeit ausser Betrieb gesetzt sind, müssen geerdet und kurzgeschlossen werden.

<sup>2</sup> Ausser Betrieb gesetzte Freileitungen sind wie in Betrieb stehende Leitungen zu kontrollieren und instand zu halten.

**Art. 139**      Arbeiten an Starkstromleitungen

Für das Arbeiten an Starkstromleitungen gelten die Bestimmungen der Starkstromverordnung vom 30. März 1994<sup>34</sup>.

**Art. 140**      Arbeiten an Kabelleitungen

<sup>1</sup> Kabelleitungen, an denen gearbeitet werden soll sind vorgängig eindeutig zu identifizieren sowie freizuschalten und zu erden.

<sup>2</sup> Können unzulässige Berührungsspannungen auftreten, so müssen die freien Enden der leitenden Umhüllungen elektrisch leitend miteinander verbunden und an die Erdung der Arbeitsstelle angeschlossen werden.

<sup>3</sup> Ist die Sicherheit anderweitig gewährleistet, so kann auf die Freisaltung oder Erdung von Niederspannungs- und Schwachstromkabeln verzichtet werden.

**Art. 141**      Besondere Schutzmassnahmen

<sup>1</sup> Können bei Arbeiten an einer Leitung Gefahren für andere Anlagen entstehen oder von anderen Anlagen ausgehen, so verständigen sich die Inhaber rechtzeitig über die zu treffenden Schutzmassnahmen.

<sup>34</sup> SR 734.2

<sup>2</sup> Können sie sich nicht einigen, so entscheidet die Kontrollstelle über die Schutzmassnahmen.

<sup>3</sup> Bei drohender Gefahr kann die Kontrollstelle die sofortige Einstellung der Arbeiten oder des Betriebes der ihrer Aufsicht unterstellten Anlage anordnen.

**Art. 142** Massnahmen bei der Bergung von Reisenden aus Fahrzeugen von Luftseilbahnen

<sup>1</sup> Können Personen bei Bergungsmassnahmen an einer Luftseilbahn durch eine Freileitung gefährdet werden, so haben sich die Betriebsinhaber beider Anlagen über das Vorgehen und über die sofortige Leitungsabschaltung schriftlich zu verständigen.

<sup>2</sup> Die schriftliche Vereinbarung muss vorliegen, bevor die später erstellte Anlage in Betrieb gesetzt wird. Sie ist der Kontrollstelle auf Verlangen vorzulegen und muss dem Betriebspersonal beider Anlagen jederzeit zugänglich sein.

<sup>3</sup> Die Betriebsinhaber müssen ihr Personal über das Vorgehen und die Massnahmen, die bei einer Bergung zu treffen sind, instruieren.

#### **4. Titel: Schlussbestimmungen**

**Art. 143**<sup>35</sup>

**Art. 144** Aufhebung bisherigen Rechts

Die Verordnung vom 7. Juli 1933<sup>36</sup> über die Parallelführungen und Kreuzungen elektrischer Leitungen unter sich und mit Eisenbahnen wird aufgehoben.

**Art. 145** Änderung bisherigen Rechts

...<sup>37</sup>

**Art. 146** Übergangsbestimmung

Planvorlagen für elektrische Leitungen, die bei Inkrafttreten dieser Verordnung bereits bei der Genehmigungsbehörde eingereicht sind, werden nach bestehendem Recht beurteilt. Werden die Pläne vollständig oder zu einem überwiegenden Teil überarbeitet, so sind sie nach neuem Recht zu beurteilen.

**Art. 147** Inkrafttreten

Diese Verordnung tritt am 1. Juni 1994 in Kraft.

<sup>35</sup> Aufgehoben durch Ziff. IV 25 der V vom 22. Aug. 2007 zur formellen Bereinigung des Bundesrechts, mit Wirkung seit 1. Jan. 2008 (AS **2007** 4477).

<sup>36</sup> [BS **4** 848]

<sup>37</sup> Die Änderung kann unter AS **1994** 1233 konsultiert werden.

## Begriffe

- 1 *Abspannstrecke*: Leitungsstrecke zwischen zwei Abspannmasten.
- 2 *Bedingt gleitende Leiterbefestigung*: verhindert einen Schlupf bei den theoretisch ermittelten Leiterzugresultierenden am Befestigungspunkt (z. B. Tragklemmen, Regelbund). Sie ermöglicht aber Schlupf des Leiters oder des Tragelementes der Luftkabel und eine damit verbundene einseitige Durchhangsvergrößerung bei nicht vorhersehbaren grösseren Leiterzügen.
- 3 *Bündelleiter*: zwei oder mehr parallele Leiter (Teilleiter), die elektrisch leitend miteinander verbunden und zur Reduktion der elektrischen Randfeldstärke, üblicherweise durch Feldabstandhalter, voneinander distanziert sind.
- 4 *Draht*: Leiter mit nur einem massiven Querschnitt.
- 5 *Erdleiter*: mit der Erde verbundener Leiter zur Ableitung von Blitzströmen und zur Rückführung von Erdschlussströmen.
- 6 *Fahrleitungsanlage*: Elektrische Anlage nach Anhang 4, Buchstabe c der Eisenbahnverordnung vom 23. November 1983<sup>39</sup>.
- 7 *Feldabstandhalter*: Abstandhalter zwischen den Teilleitern eines Bündelleiters.
- 8 *Freileitung*: elektrische Leitung, die oberirdisch im Freien verlegt ist und deren Leiter zwischen den Stützpunkten frei hängen.
- 9 *Gleis*: Schienen, Befestigungsmittel, Schwellen und darunterliegender Schotter- oder Betonkörper. Der Betontrog einer Brücke gehört nicht zum Gleis.
- 10 *Gleis ohne unabhängigen Bahnkörper*: Gleis, dessen Bereich auch durch Strassenfahrzeuge befahrbar ist, wie z. B. bei Strassenbahnen mit Rillenschienen
- 11 *Grösster Leiterzug einer Spannweite*: der beim höheren Befestigungspunkt auftretende Leiterzug bei 0 C Leitertemperatur mit Zusatzlast oder bei der tiefsten Leitertemperatur
- 12 *Grösster Leiterzug zwischen zwei Leiterabspannungen*: der beim höheren Befestigungspunkt der grössten virtuellen Spannweite auftretende Leiterzug bei 0 C Leitertemperatur mit Zusatzlast oder bei der tiefsten Leitertemperatur
- 13 *Kabel*: ein oder mehrere isolierte Leiter, die von schützenden Umhüllungen umgeben sind

<sup>38</sup> Bereinigt gemäss Beilage 2 Ziff. II 4 der V vom 16. Nov. 2011, in Kraft seit 1. Juli 2012 (AS 2011 6233).

<sup>39</sup> SR 742.141.1

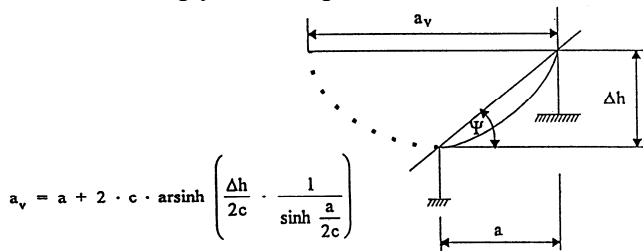
- 14 *Kabelarmaturen*: Bestandteile einer Kabelleitung für das Anschliessen und Verbinden von Kabeln wie Klemmen, Muffen, Endverschlüsse usw.
- 15 *Kabelleitung*: elektrische Leitung, die aus Kabeln oder Netzkabeln, Kabelarmaturen und Kabelzubehör besteht.
- 16 *Kabelträger*: Bauwerke oder Bau- und Befestigungselemente, welche die Kabel tragen und mechanisch halten.
- 17 *Kabelzubehör*: Bestandteile einer Kabelleitung wie Öl-, Gas- oder Wasserbehälter, Überwachungs- und Schutzeinrichtungen.
- 18 *Leiter*: blanke oder isolierte Werkstoffe, die der Übertragung des elektrischen Stromes dienen.
- 19 *Leiterabspannung*: Verbindungselement zwischen der starren Befestigung eines Leiters oder Tragelementes eines Luftkabels und einem örtlich unverrückbaren Konstruktionsteil.
- 20 *Leiterdurchhang*: vertikaler Abstand zwischen der Verbindungsgeraden durch die Leiterbefestigungspunkte und der Seilkurve. Der grösste Leiterdurchhang ist der Abstand zwischen der Verbindungsgeraden und der parallelen Tangente an die Seilkurve
- 21 *Leitungsbereich von Hochspannungsfreileitungen*: Bereich unter und neben Freileitungen, seitlich begrenzt durch Vertikalebene mit je 5 m Horizontalabstand beidseits der äussersten Leiter; oberhalb des untersten Leiters vergrössert sich der 5-m-Horizontalabstand um das Mass der Überhöhung bis zu einem Maximum von 20 m.
- 22 *Leitungswinkel*  $\square$ : der bei einem Tragwerk im Grundriss messbare Winkel zwischen den ankommenden (im Sinne der Mastennumerierung) und abgehenden Leitungssträngen; bei gerader Linienführung ist  $\square = 200$  gon; sind mehrere abgehende Leitungsstränge vorhanden, so sind alle Leitungswinkel auf ein und denselben Leitungsstrang zu beziehen.
- 23 *Lichtwellenleiter*: Dielektrischer Wellenleiter zur Übertragung von Signalen mit Hilfe von elektromagnetischen Wellen im Bereich optischer Frequenzen.
- 24 *Luftkabel*: selbsttragendes oder von Tragelementen gehaltenes Kabel, das zwischen Stützpunkten frei hängt.
- 25 *Mindestbruchkraft von Isolatoren*: grösste statische Kraft, die auf einen Isolator wirken kann, ohne dass er bricht, wenn er nach den geltenden Normen geprüft wird.
- 26 *Netzkabel*: Starkstromkabel, das von einer metallenen Hülle umgeben ist, welche die im normalen Betrieb und in voraussehbaren Störfällen auftretenden Ströme ableitet.
- 27 *Phasenabstandhalter*: Abstandhalter zwischen verschiedenen Leitern.
- 28 *Regelleitung*: Freileitung, deren Stützpunkte höchstens 60 m auseinander stehen.
- 29 *Seil*: Leiter aus verdrehten Drähten.

- 30 *Spannweite a*: horizontal gemessener Abstand zwischen zwei benachbarten Stützpunkten.
- 30.1 *Spannweite, mittlere, am*: arithmetisches Mittel der bei einem Tragwerk angrenzenden Spannweiten.
- 30.2 *Spannweite, ideale, aid*: fiktive, rechnerisch zu ermittelnde Ersatzspannweite zwischen zwei Leiterabspannungen.

$$a_{id} = \sqrt{\frac{\sum_{k=1}^n (a_k^3 \cdot \cos \psi_k)}{\sum_{k=1}^n a_k}}$$

□ = Neigungswinkel

- 30.3 *Spannweite, virtuelle, av*: die bei ungleicher Höhe der Leiteraushängung scheinbare Spannweite, gebildet durch die Länge der horizontalen Sehne zwischen dem oberen Aufhängepunkt und dem Schnittpunkt mit der über den unteren Aufhängepunkt verlängerten Seilcurve.



$$a_v = a + 2 \cdot c \cdot \operatorname{arsinh} \left( \frac{\Delta h}{2c} \cdot \frac{1}{\sinh \frac{a}{2c}} \right)$$

$\psi$  = Neigungswinkel

$a$  = Spannweite in m

$c$  = Parameter der Seilcurve in m

$c = F_H/q$   $F_H$  = Horizontalkraft in N

$q$  = Gewichtslast des Seiles pro Längeneinheit, einschliesslich allfälliger Zusatzlast in N/m

$\Delta h$  = Höhendifferenz der Aufhängepunkte in m

- 31 *Stützisolator*: Isolator, der ohne zusätzliche Stütze direkt auf ein Tragwerk oder Tragwerkteil montiert wird.
- 32 *Stützenisolator*: Isolator, der starr auf einer Stütze befestigt ist, die in sein Inneres hineinreicht
- 33 *Stützpunkt*: Bestandteil einer Freileitung, an dem Leiter oder Tragelemente der Lufikabel befestigt sind (Maste, Abspanngerüste, Mauern, Brücken usw.).

- 34 *Unabhängiger Bahnkörper*: Bahnkörper, welcher nur von Schienenfahrzeugen befahren werden kann.
- 35 *Verbundseil*: Leiter mit verdrehten Drähten aus verschiedenen Werkstoffen.
- 36 *Weitspannleitung*: Freileitung, deren Stützpunkte über 60 m auseinander stehen.
- 37 *Windauslenkung der Leiter*: Auslenkung der Leiter durch die Krafteinwirkung des Windes auf Leiter und Leiteraufhängungen bei einer Leitertemperatur von 10 °C.
- 38 *Zusatzlast*: Schnee und/oder Eisansatz auf den Leitern von Freileitungen oder auf Lufkabeln oder Leitern und Gerüsten von Freiluftanlagen.

## **Zusätzliche Schutzmassnahmen beim Zusammentreffen von Starkstromfreileitungen mit anderen Anlagen und Objekten**

Die Kontrollstelle kann zur Gewährleistung der Sicherheit über die Vorschriften der Verordnung hinaus folgende Auflagen machen:

1. An den Überführungstragwerken sind an gut sichtbarer Stelle Hinweistafeln anzubringen, die angeben, wo im Notfall die sofortige Ausschaltung der Leitung veranlasst werden kann.
2. Hochspannungsfreileitungen dürfen in der Überführungsspannweite nicht zusammen mit Niederspannungsfreileitungen auf gemeinsamen Tragwerken überführt werden.
3. Unter der Starkstromfreileitung sind Vorkehrungen zu treffen, damit sich keine Menschenansammlungen bilden können.
4. Die Gebäudeüberführung oder -annäherung ist der zuständigen Betriebs- oder Ortsfeuerwehr zu melden. Die Feuerwehr ist am betreffenden Objekt zu instruieren. Es sind ihr Adresse und Telefonnummer der für eine Leitungsausschaltung zuständigen Stelle anzugeben.
5. Bei der Erstellung und Erweiterung von Gebäuden im Leitungsbereich einer bestehenden Freileitung muss der Betriebsinhaber der Leitung die notwendigen Massnahmen zum Schutz der Handwerker anordnen und ihre Einhaltung überwachen.
6. In der Überführungsspannweite muss der Direktabstand zwischen den Leitern mindestens 1,3 m betragen.
7. Auf den Überführungstragwerken sind Vorkehrungen zu treffen, die ein gefährliches Absinken der Leiter verhindern.
8. Auf den Überführungstragwerken müssen die Leiter starr befestigt werden.
9. Bei Überführungstragwerken mit Einfach-Abspannketten sind in den Leiterschlaufen nur zugfeste Verbindungen zulässig.
10. Auf den Überführungstragwerken müssen die Tragelemente der Luftpfeiler starr und ohne Sollbruchstelle befestigt werden.
11. In der Überführungsspannweite dürfen die Leiter keine Verbindungen aufweisen.
12. Bei Gebäudeüberführungen dürfen in der Überführungsspannweite keine Luftpfeiler verwendet werden. Davon ausgenommen sind die werkseigenen und mit dem Erdseil verbundenen Nachrichtenkabel.
13. In der Überführungsspannweite dürfen keine Sportarten wie Speerwerfen oder Hornussen betrieben werden, bei denen die Gefahr einer Beschädigung der Leiter oder Isolatoren besteht.

- 14. Werden für Mehrfachaufhängung oder -abspannung Verbundisolatoren aus Kunststoff verwendet, so sind sie einer vermehrten Sichtkontrolle zu unterziehen.
- 15. Auf den Überführungstragwerken muss die Leiterisolation mindestens für eine Nennspannung von 50 kV bemessen sein.
- 16. Auf den Überführungstragwerken von Weitspannleitungen dürfen weder Stützen- noch Stütz-Isolatoren verwendet werden.
- 17. In der Überführungsspannweite müssen Leiter und Tragelemente von Luftkabeln mindestens die folgenden Querschnitte aufweisen:

Leiter-Werkstoff	minimaler Leiterquerschnitt in mm <sup>2</sup>	
	Regel-Leitung	Weitspann-Leitung
Kupfer	70	120
Aluminium	185	300
Aluminium-Legierung (Aldrey)	120	240
Stahl, Al- und Cu-ummantelter Stahl	50	70

Ist bei Verbundseilen der Stahl alleiniges Tragelement, so muss der Stahlanteil einen Querschnitt von wenigstens 70 mm<sup>2</sup> aufweisen.

- 18. Als Überführungstragwerke dürfen keine Stützmasten verwendet werden.
- 19. Überführungstragwerke aus Holz sind mit Sockeln oder besonderen Fundamenten nach Artikel 61 Absatz 5 zu versehen. Diese Tragwerke sind für Ausnahmelasten nach Anhang 14 Ziffer 4.3 zu bemessen.
- 20. Tragwerke sind speziell zu schützen, wenn die Gefahr der Beschädigung durch Fahrzeuge besteht.
- 21. Die Tragwerke aus Holz sind zu verankern, wenn ihre Schiefstellung wesentliche Gefahren verursachen kann.
- 22. Überführungstragwerke müssen so geerdet werden, dass keine gefährlichen Berührungs- oder Schrittspannungen auftreten können.
- 23. Im Bereich der Masterdung von Überführungstragwerken dürfen sich keine elektrisch leitenden Leitungen befinden.
- 24. Fest montierte Metallkonstruktionen im Leitungsbereich wie Umzäunungen, Ballfangnetze, Klettergerüste oder Scheibenstände sind zu erden. Die Konstruktionen und Erdungen dürfen nicht durch den Bereich der Masterdung geführt werden.
- 25. Auf überführten Gebäuden ist eine geerdete Vorrichtung anzubringen, die beim Absinken eines Leiters eine sofortige Abschaltung der Leitung bewirkt oder das Auftreten von gefährlichen Potentialunterschieden zwischen Leiter und Erdboden verhindert.
- 26. Wo notwendig, sind die metallenen Konstruktionsteile und die Inneneinrichtung eines Gebäudes im Leitungsbereich zu erden, und an den elektrischen Verteiltafeln ist eine Hinweistafel anzubringen, die auf die Gefahr von kapazitiven Spannungen bei ausgeschalteten Installationen aufmerksam macht.



*Anhang 3*  
(Art. 14, 34 und 119)

## Mindestabstände zum Boden

### 1. Schwachstromfreileitungen

	Direktabstand
in begehbarem oder befahrbarem Gebiet	5 m
in unwegsamem, nicht befahrbarem Gebiet	4 m

### 2. Starkstromfreileitungen

		Vertikal- abstand	Direkt- abstand
Niederspannungsleitung	Leiter, Luftkabel, Erdleiter	6 m	5 m
Hochspannungs-Regelleitung in unwegsamem, nicht befahrbarem Gebiet	Leiter	$6\text{ m} + s$	$5\text{ m} + s$
	Luftkabel, Erdleiter	6 m	5 m
Hochspannungs-Regelleitung im übrigen Gebiet	Leiter	$7\text{ m} + s$	$5\text{ m} + s$
	Luftkabel, Erdleiter	7 m	5 m
Hochspannungs- Weitspannleitung	Leiter	$7,5\text{ m} + s$	$5\text{ m} + s$
	Luftkabel, Erdleiter	7,5 m	5 m

$s = 0,01\text{ m pro kV Nennspannung}$

## Tragwerke für Schwachstromfreileitungen

### 1 Belastungsannahmen

- 1.1 Die Festigkeit von Tragwerken ist unter Berücksichtigung des Endausbaus aufgrund folgender Belastungsannahmen zu berechnen:
- das Eigengewicht der Tragwerke und der Leiter, dazu die gleichmässig verteilte Zusatzlast nach Artikel 18;
  - der Leiterzug ohne Zusatzlast, mit senkrecht zur Leitungsrichtung waagrecht wirkendem Winddruck;
  - der Leiterzug mit Zusatzlast nach Artikel 18;
  - ein Winddruck für jeden m<sup>2</sup> Fläche von:
    - 1000 N für senkrecht getroffene ebene Flächen;
    - 700 N für die Ansichtsfläche zylindrischer Tragwerksteile und der Isolatoren;
    - 500 N für die Ansichtsfläche von Drähten und Seilen.

- 1.2 Für Gegenden, wo erfahrungsgemäss wesentlich günstigere oder ungünstigere Verhältnisse herrschen, kann die zuständige Kontrollstelle in Einzelfällen andere Werte für den Winddruck festsetzen.

- 1.3 Die vom Wind getroffenen Flächen A eines Fachwerkes sind nach folgender Formel zu bestimmen:

$$A = (A_1 - A_2) + (A_3 - A_4) \cdot \frac{A_2}{A_1}$$

In dieser Formel bedeuten:

- A<sub>1</sub> die ganze Umrissfläche der vorderen, dem Wind zugekehrten Mastwand
- A<sub>2</sub> die Fläche der Lücken der vorderen Mastwand
- A<sub>3</sub> die ganze Umrissfläche der hinteren Mastwand
- A<sub>4</sub> die Fläche der Lücken der hinteren Mastwand

- 1.4 Die Belastungsannahmen sind zu ergänzen für:

- Tragmasten: durch den einseitigen Zug von 2 Prozent der nach Artikel 18 berechneten Belastung sämtlicher Leiter, der in der Leitungsrichtung auf der Höhe der Mittelkraft der Leiterzüge wirkt;
- Abspannmasten: durch den einseitigen Zug von 10 Prozent der nach Artikel 18 berechneten Belastung sämtlicher Leiter, der in der Leitungsrichtung auf der Höhe der Mittelkraft der Leiterzüge wirkt;
- Endmasten: durch die nach Artikel 18 berechneten grössten Kräfte des einseitigen Leiterzuges.

Den Berechnungen sind die ungünstigsten zu erwartenden Belastungen zugrunde zu legen

## 2 Sicherheitswerte

Die Festigkeit der Tragwerke muss Gewähr dafür bieten, dass beim Einwirken der angenehmen Belastungen nach Ziffer 1 die folgenden Sicherheitswerte nicht unterschritten werden:

Holz	2,5 fach
Metall	2,25 fach
andere Materialien	2,5 fach

## 3 Holztragwerke

Der Berechnung der erforderlichen Festigkeit von Holztragwerken sind die folgenden Werte zugrunde zu legen:

	Zulässige Beanspruchung				
	Einheit	Zug	Druck	Biegung	Abscherung
Weich- und Hartholz	N/mm <sup>2</sup>	12	12	18	2,2
Elastizitätsmodul 10 000 N/mm <sup>2</sup>					

## 4 Knicksicherheit der Konstruktionsteile aus Holz

4.1 Auf Druck beanspruchte Konstruktionsteile aus Holz, bei denen Knickgefahr besteht, sind auf ihre Knicksicherheit zu untersuchen.

4.2 Die Beanspruchung  $\sigma_k$  darf bei ganz oder annähernd zentrischem Kraftangriff höchstens betragen:

$$\sigma_k = 13,2 - 0,092 \cdot \sigma \text{ [N/mm}^2\text{]} \text{ für } 13 \leq \sigma \leq 100$$

$$\sigma_k = \frac{4 \cdot 10^4}{\lambda^2} \text{ [N/mm}^2\text{]} \text{ für } \lambda > 100$$

$$\lambda = \frac{l_k}{i}$$

$l_k$  = Knicklänge in cm

$i$  = Trägheitsradius in cm

In diesen Formeln ist die Sicherheit nach Ziffer 2 eingeschlossen. Für die freie Knicklänge  $l_k$  ist in der Regel die ganze freie Systemlänge  $l$  einzusetzen. Handelt es sich indessen um Konstruktionsteile, die mit mehreren mechanischen Verbindungselementen befestigt sind, so darf der 0,8 fache Betrag der Systemlänge in Rechnung gesetzt werden. Exzentrischer Kraftangriff oder besondere Einspannungs- oder Führungsverhältnisse, durch welche die Knicksicherheit besonders ungünstig beeinflusst wird, sind zu berücksichtigen.

*Anhang 5*  
(Art. 29)

## Schutz gegen elektromagnetische Störungen durch Koronaeffekte

1. Bei trockenem Wetter und bei Temperaturen über 10 °C dürfen bei einer Messfrequenz von 500 kHz die folgenden Werte nicht überschritten werden:

Anlage	Störspannung an Isolatoren und Armaturen dB [ $\mu$ V]	Störfeldstärken der Leitungen*) dB [ $\mu$ V/m]
Isolatoren und Armaturen	40	–
Hochspannungsleitungen unter 100 kV Betriebsspannung	–	34
Hochspannungsleitungen über 100 kV Betriebsspannung	–	48

\*) Medianwert der mit Rahmenantenne gemessenen Störfeldstärke, bezogen auf eine Distanz von 20 m vom nächsten Leiter.

2. Da das Störvermögen unter anderem von den örtlichen und klimatischen Verhältnissen abhängt, sind die Einzelheiten der Messung von Fall zu Fall zwischen den interessierten Kreisen und der Generaldirektion PTT Telecom zu vereinbaren.
3. Messanordnungen und Messmethoden richten sich nach der CISPR<sup>40</sup>-Publikation 16, Ziffer 21.

<sup>40</sup> Comité International Spécial des Perturbations Radioélectriques.

*Anhang 6*  
(Art. 33, 89, 101, 108 und 113)

## Direktabstände

### 1 Abstände der Leiter zu den Tragwerken

- 1.1 Der Direktabstand  $z$  von blanken spannungsführenden Teilen zu geerdeten Tragwerksteilen darf die folgenden Werte nicht unterschreiten:
- im Ruhezustand:  $z = C1$
  - bei kurzzeitiger Annäherung:  $z = C3$
- 1.2 Bei Nennspannungen über 1 kV sind jedoch in jedem Fall mindestens 0,10 m Abstand einzuhalten.

### 2 Abstände der Leiter

- 2.1 Abstände zwischen den Leitern auf dem Tragwerk
- 2.1.1 Blanke, spannungsführende Leiter dürfen folgenden Direktabstand  $z$  gegenüber einem Leiter des gleichen Stromkreises, einem Erdleiter oder einem Luftkabel nicht unterschreiten:
- im Ruhezustand:  $z = C1$
  - bei kurzzeitiger Annäherung:  $z = C3$
- 2.1.2 Blanke, spannungsführende Leiter dürfen folgenden Direktabstand  $z$  gegenüber einem Leiter eines anderen Stromkreises nicht unterschreiten:
- im Ruhezustand:  $z = C2$
  - bei kurzzeitiger Annäherung:  $z = C4$
- 2.1.3 In jedem Fall sind jedoch mindestens 0,50 m Abstand einzuhalten.
- 2.2 Abstände zwischen den Leitern in der Spannweite
- 2.2.1 Direktabstand  $z$  zweier Leiter in der Spannweite:
- innerhalb des gleichen Stromkreises:  $z = k \cdot \sqrt{f + l_k} + C1$
  - zwischen verschiedenen Stromkreisen:  $z = k \cdot \sqrt{f + l_k} + C2$
- 2.2.2 Bei durch Wind ausgelenkten Leitern müssen die Abstände C3 bzw. C4 eingehalten werden. Die Auslenkung von Leitern ist dabei mit bis zu 40 Prozent unterschiedlichen Windkräften zu ermitteln. Gegenüber Leitern und Tragwerken benachbarter Leitungen sind jedoch in jedem Fall die Abstände nach Ziffer 1.2 bzw. Ziffer 2.1.3 einzuhalten.
- 2.2.3 Bei Leitern mit verschiedenen Querschnitten, aus unterschiedlichen Werkstoffen oder mit ungleichen Durchhängen ist der Abstand für jeden Leiter separat zu ermitteln und der grössere so ermittelte Abstand einzuhalten.
- 2.2.4 Bei Phasenabstandhaltern zwischen Leitern darf der folgende Direktabstand  $z$  nicht unterschritten werden:

- innerhalb des gleichen Stromkreises:  $z = k \cdot \sqrt{df} + C3 \geq C1$
- zwischen verschiedenen Stromkreisen:  $z = k \cdot \sqrt{df} + C4 \geq C2$

In jedem Fall sind jedoch mindestens 0,90 m Abstand einzuhalten.

2.3 Bei Leitungen mit Stromkreisen verschiedener Nennspannungen ist für die Abstände aus der Tabelle 2.4.1 immer die grössere Nennspannung massgebend.

2.4 Legende und Erläuterungen zu obigen Formeln und zu Tabelle 2.4.1

- $z$  = Direktabstand in m
- $f$  = Durchhang der Leiter in m bei 10 °C Leitertemperatur
- $df$  = grösster Durchhang zwischen den Phasenabstandhaltern in m
- $l_k$  = Baulänge von Hängeketten in m
- $C1, C2, C3, C4$  = Abstände gemäss Tabelle 2.4.1 in m
- $k$  = Faktor gemäss Diagramm 2.4.2 oder 2.4.3

2.5 Die massgebenden Prüfspannungen sind einerseits davon abhängig, ob die Abstände für den Ruhezustand des Systems oder für kurzzeitige Annäherungen (z.B. bei Windauslenkung) zu bestimmen sind und andererseits davon, ob es sich um Abstände Leiter–Leiter innerhalb eines Stromkreises oder gegenüber einem anderen Stromkreis handelt.

### 3 Sonderfälle

Für Gegenden mit besonderen klimatischen Bedingungen sind die Abstände entsprechend zu vergrössern.

Tabelle 2.4.1

## Spannungsunabhängige Direktabstände

Abstände bei ruhendem oder starrem System		Nennspannung		Abstände bei kurzzeitiger Annäherung (z. B. bei Windauslenkung)		
C1	C2			C3	C4	
Innerhalb desselben Systems Ph-Ph Ph-E [m]	Zwischen verschiedenen Systemen Ph-Ph [m]	Massgebende Blitzstoss-haltenspannung [kV]	[kV]	Massgebende 50-Hz-Prüfspannung [kV <sub>eff</sub> ]	Innerhalb desselben Systems Ph-Ph Ph-E [m]	Zwischen verschiedenen Systemen Ph-Ph [m]
0,05	0,05		< 1		0,05	0,05
0,06		40	3		0,06	
	0,06	46				0,06
0,09		60	6		0,09	
	0,09	70				0,09
0,12		75	10		0,12	
	0,12	85				0,12
0,16		95	15		0,16	
	0,17	110				0,16
0,22		125	20		0,18	
	0,26	145				0,18
0,32		170	30	70	0,21	
	0,39	195		80		0,24
0,52		250	45	95	0,30	
	0,63	290		110		0,36
0,70		325	60	140	0,45	
	0,82	375		160		0,52
0,92		450	110	185	0,61	
1,12		550	und	230	0,76	
	1,38	650	132	265		0,89
1,32		650	150	275	0,92	
	1,64	750		315		1,05
1,93		950	220	395	1,35	
	2,29	1050		460		1,60
2,14		1050		460	1,60	
	2,56	1175		530		1,90
2,64		1300	380	570	2,09	
	3,37	1550		610		2,30
2,90		1425		630	2,33	
	3,64	1675		720		2,86

Die in Tabelle 2.4.1 angegebenen Abstände gelten für Höhen bis 1000 m über Meer, in grösseren Höhen sind sie linear um 14 Prozent pro 1000 m Höhenzunahme zu vergrössern.

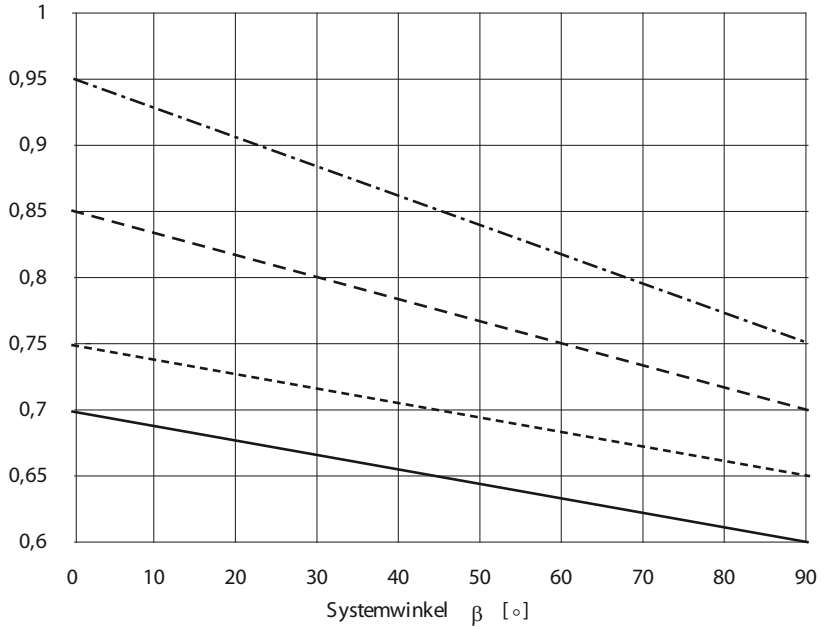




**Faktor k bei einem Winddruck von 650 N/m<sup>2</sup>**

**Diagramm 2.4.3**

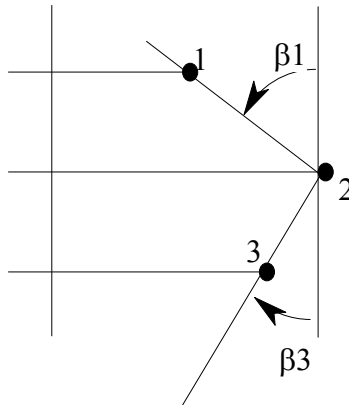
Faktor k



————	$0 < w \leq 12,9$	Cu : $A > 95 \text{ mm}^2$ Ac : $A > 150 \text{ mm}^2$ Al, Ad : $A > 1000 \text{ mm}^2$
-----	$12,9 < w \leq 22,0$	Cu : $50 \leq A \leq 95 \text{ mm}^2$ Ac : $70 \leq A \leq 150 \text{ mm}^2$ Al, Ad : $500 \leq A \leq 1000 \text{ mm}^2$
- - - - -	$22,0 < w \leq 33,0$	Cu : $A < 50 \text{ mm}^2$ Ac : $A < 70 \text{ mm}^2$ Al, Ad : $240 \leq A < 500 \text{ mm}^2$
-----	$33,0 < w$	Al, Ad : $A < 240 \text{ mm}^2$

Legende zu den Diagrammen 2.4.2 und 2.4.3 zur Bestimmung des Faktors k als Funktion des Systemwinkels  $\beta$  und des Ausschwingwinkels  $\phi$  unter Windeinwirkung

- Systemwinkel  $\beta$ : Winkel eines Leiters zur Vertikalen durch den benachbarten Leiter



- Ausschwingwinkel  $\varphi$ :  $\text{arc tg} (p \cdot d/q \cdot 10^{-4})$
- Kennzahl  $w$ :  $w = d/q$   
 $d$ : Seildurchmesser in mm  
 $q$ : Seilgewicht in kg/m
- Winddruck  $p$ :  $p_1 = 500 \text{ N/m}^2$   
 $p_2 = 650 \text{ N/m}^2$
- Faktor  $k$ :

Ausschwingung	$p_1 = 500 \text{ N/m}^2$ (Diagramm 2.4.2)	$p_2 = 650 \text{ N/m}^2$ (Diagramm 2.4.3)
$0^\circ < \varphi \leq 40^\circ$	$0 < w \leq 16,8$	$0 < w \leq 12,9$
$40^\circ < \varphi \leq 55^\circ$	$16,8 < w \leq 28,5$	$12,9 < w \leq 22,0$
$55^\circ < \varphi \leq 65^\circ$	$28,5 < w \leq 42,8$	$22,0 < w \leq 33,0$
$65^\circ < \varphi$	$42,8 < w$	$33,0 < w$

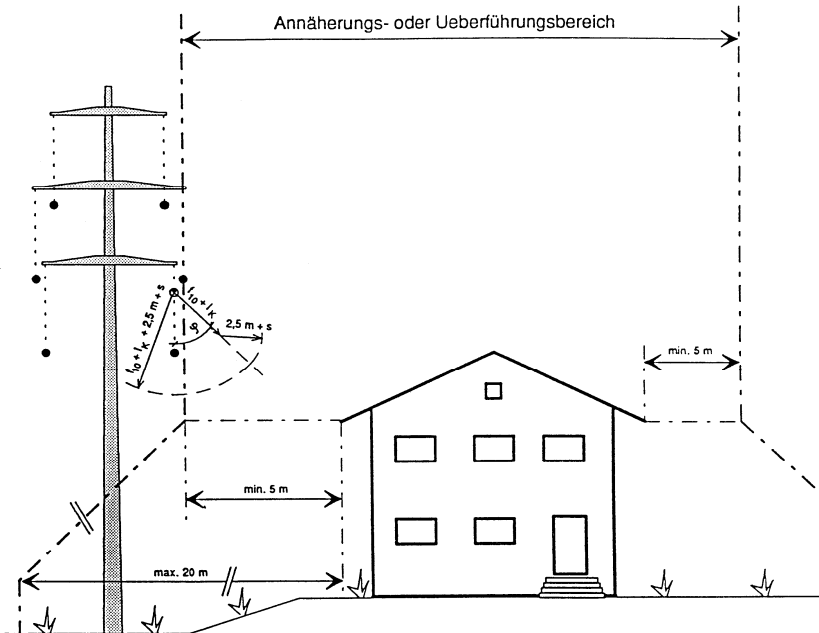
**Mindestabstände von Niederspannungsfreileitungen zu Gebäuden**

Direktabstand zu beweglichen Gebäudeteilen	0,60 m
Direktabstand zu Fensteröffnungen, geerdeten oder elektrisch leitenden Gebäudeteilen, Dachaufbauten und nicht allgemein zugänglichen Schrägdächern	1,20 m
bei Luftkabeln, wenn keine mechanische Beschädigung (z. B. durch Schnee) zu erwarten ist	0,50 m
Direktabstand zu Blitzschutzanlagen und anderen geerdeten Teilen im und am Gebäude von: – Dachständerrohren – Zubehörteilen – Verankerungen – Fassadenabspannungen für Luftkabel mit separaten Tragelementen aus elektrisch leitenden Werkstoffen	1 m
Kann dieser Direktabstand nicht eingehalten werden, so müssen Dachständer oder Fassadenabspannungen separat geerdet und gegebenenfalls mit Blitzschutzanlagen oder anderen geerdeten Teilen verbunden werden, auch wenn sie schon in anderer Weise geerdet sind.	
Vertikalabstand zu nicht allgemein zugänglichen Dächern	1,80 m
bei Luftkabeln, wenn keine mechanische Beschädigung (z. B. durch Schnee) zu erwarten ist	0,50 m
Vertikalabstand zu allgemein zugänglichen Dächern, Balkonen oder anderen Gebäudeteilen	3,50 m

## Mindestabstände von Hochspannungsfreileitungen zu Gebäuden

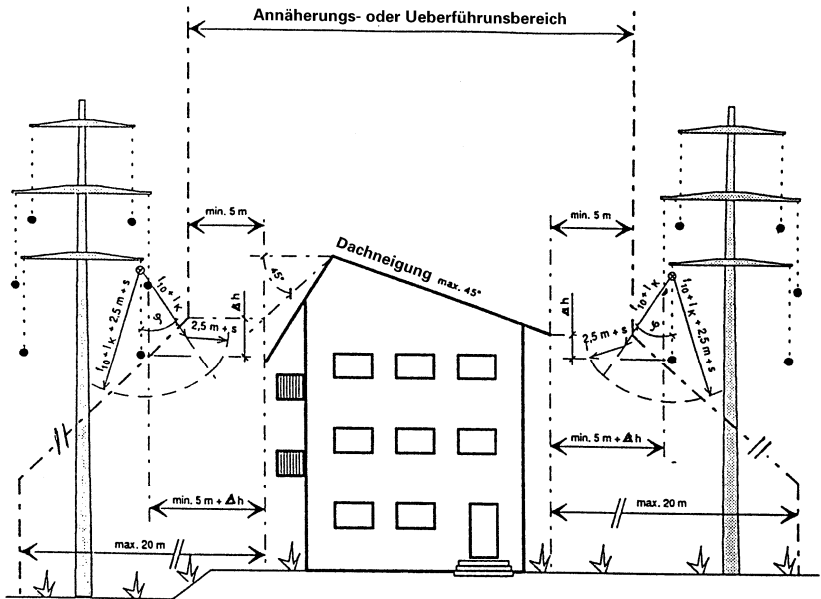
### 1 Figur 1

Gebäude überragt den untersten Leiter nicht



- = Gerade durch den Befestigungspunkt der Hänge-/Abspannkette auf nächsten Masten am Ort der Gebäudeannäherung
- $f_{10}$  = Leiterdurchhang bei 10 °C am Ort der Gebäudeannäherung
- $l_k$  = Länge der Hängekette (bei Abspannkette  $l_k = 0$ , bei einseitiger Hängekette  $l_k$  im Verhältnis der Teilspannweiten reduziert)
- $\varphi$  = Ausschwingwinkel bei Leiter-Windauslenkung
- $s$  = 0,01 m pro kV der Nennspannung

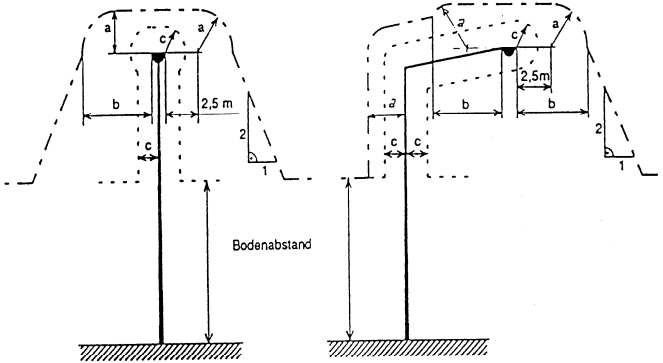
2 **Figur 2**  
Gebäude überragt den untersten Leiter



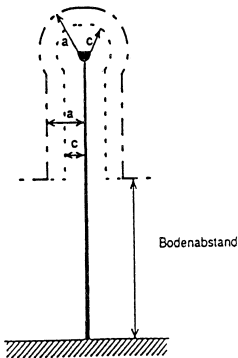
- = Gerade durch den Befestigungspunkt der Hänge-/Abspannketten auf nächsten Masten am Ort der Gebäudeannäherung
- $f_{10}$  = Leiterdurchhang bei 10 °C am Ort der Gebäudeannäherung
- $l_k$  = Länge der Hängekette (bei Abspannketten  $l_k = 0$ , bei einseitiger Hängekette  $l_k$  im Verhältnis der Teilspannweiten reduziert)
- $\varphi$  = Ausschwingwinkel bei Leiter-Windauslenkung
- $s$  = 0,01 m pro kV der Nennspannung
- $\Delta h$  = Überragung Dachkante–unterster Leiter

### Abstände zu Kandelabern

#### Kandelaber ohne fest angebrachte Steigvorrichtung



#### Kandelaber mit fest angebrachter Steigvorrichtung



----- Abstände bei grösstem Durchhang des ruhenden Leiters bzw. Luftkabels

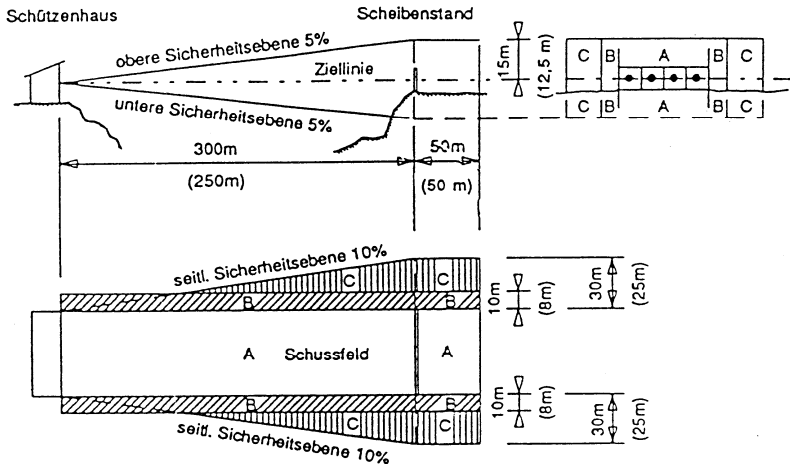
.....  
 a = 2,5 m + 0,01 m/kV Nennspannung  
 b = 5,0 m + 0,01 m/kV Nennspannung

..... Abstand bei kurzzeitiger Annäherung (z. B. Windauslenkung) und einer Leiter- bzw. Luftkabeltemperatur von 10 °C

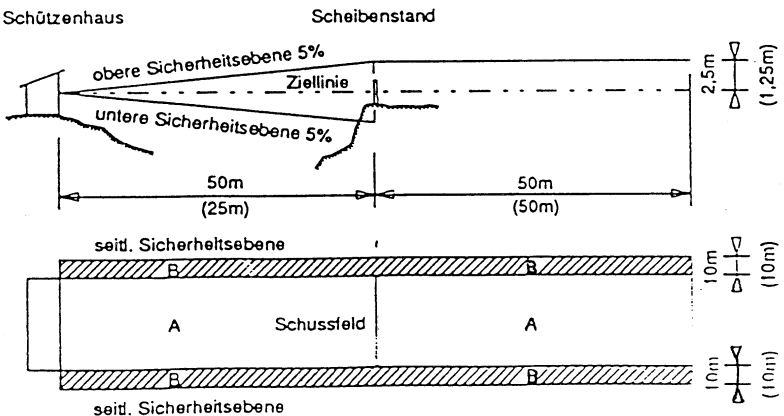
..... c = 0,01 m/kV Nennspannung, mindestens jedoch 1,5 m

## Schiessanlagen

### 1. Schiessanlage 250 m und 300 m (mit Ordonnanzmunition)



### 2. Schiessanlage 25 m und 50 m (mit Ordonnanzmunition)



3. In den Zonen A und B dürfen sich weder Tragwerke, Tragwerkteile und Leiter noch Luftkabel befinden. In der Zone C sind Tragwerke oder Tragwerkteile aus Holz oder mit Holz verkleidete Tragwerke zulässig.

Anhang 11  
(Art. 45)

## Festigkeit von Werkstoffen

### Kennwerte der gebräuchlichsten Leiterwerkstoffe

Werkstoff	Leiter	Querschnitt	Spezifisches Gewicht [kg/mm <sup>3</sup> ]	Elastizitäts-Modul [kN/mm <sup>2</sup> ]	Wärmeausdehnungs-koeffizient [1/°C]	Dehn-grenze 0,2 % [N/mm <sup>2</sup> ]	Bruch-grenze [N/mm <sup>2</sup> ]	Zuläs-sige Bean-spruchung [N/mm <sup>2</sup> ]
Kupfer Cu-ETP halbhart	Draht	A ≤ 50 mm <sup>2</sup>	8,9 · 10 <sup>-6</sup>	115	17 · 10 <sup>-6</sup>	250	280	180
Kupfer Cu-ETP hart	Draht	A ≤ 50 mm <sup>2</sup>	8,9 · 10 <sup>-6</sup>	125	17 · 10 <sup>-6</sup>	350	380	250
Kupfer Cu-ETP hart	Seil		9,0 · 10 <sup>-6</sup>	105	17 · 10 <sup>-6</sup>		390	260
Aluminium Al 99,5 hart	Seil		2,75 · 10 <sup>-6</sup>	54	23 · 10 <sup>-6</sup>		170	110 <sup>1)</sup>
Aluminium-Legierung E-AlMgSi 0,5 (Aldrey)	Draht	A ≤ 50 mm <sup>2</sup>	2,75 · 10 <sup>-6</sup>	70	23 · 10 <sup>-6</sup>	270	310	200
Aluminium-Legierung E-AlMgSi 0,5 (Aldrey)	Seil		2,75 · 10 <sup>-6</sup>	57	23 · 10 <sup>-6</sup>		295	190
Stahl	Draht	A ≤ 50 mm <sup>2</sup>	7,8 · 10 <sup>-6</sup>	200	11,5 · 10 <sup>-6</sup>	1150 <sup>2)</sup>	1200	800
Stahl	Seil		8,0 · 10 <sup>-6</sup>	185	11,5 · 10 <sup>-6</sup>		1180	780

1) Zulässige Belastung im Aluminium ≤ 139 N/mm<sup>2</sup> bei Stahl/Aluminium-Seil

2) Dehngrenze 1 Prozent



Anhang 12  
(Art. 48)

## Zugbeanspruchung und Durchhang von Regelleitungen

### 1. Leiterdurchhang und Leiterbeanspruchung für Regelleitungen aus Aluminium oder Aldrey

Leiter		Leiterdurchhang in cm für Spannweiten von m					Beanspruchung in N/mm <sup>2</sup> für Spannweiten von m					Zustand
Material	Querschnitt mm <sup>2</sup>	20	30	40	50	60	20	30	40	50	60	Temp. °C
Aluminium- seil	95	3	7	13	24	40	50	47	42	37	31	-20
		5	13	26	44	68	26	24	21	20	18	0
		9	21	37	58	83	15	15	15	15	15	10
		16	31	49	71	98	9	10	11	12	13	20
		29	47	69	94	123	5	7	8	9	10	40
		25	47	74	104	139	48	57	65	72	77	0+Z
	150	3	7	13	24	40	50	47	42	37	31	-20
		5	13	26	44	68	26	24	21	20	18	0
		9	21	37	58	83	15	15	15	15	15	10
		16	31	49	71	98	9	10	11	12	13	20
		29	47	69	94	123	5	7	8	9	10	40
		20	39	63	90	122	40	46	51	56	60	0+Z
Aldrey- seil	50	2	5	10	16	26	60	58	55	52	48	-20
		4	10	18	30	46	33	31	30	28	27	0
		7	15	27	43	61	20	20	20	20	20	10
		13	24	39	56	77	11	13	14	15	16	20
		27	43	61	82	106	5	7	9	10	12	40
		31	56	86	119	155	70	86	100	112	124	0+Z
	95	2	5	10	16	26	60	58	55	52	48	-20
		4	10	18	30	46	33	31	30	28	27	0
		7	15	27	43	61	20	20	20	20	20	10
		13	24	39	56	77	11	13	14	15	16	20
		27	43	61	82	106	5	7	9	10	12	40
		23	43	67	95	125	52	62	71	79	86	0+Z
150	3	6	13	23	39	53	49	44	38	32	-20	
	5	13	26	44	68	27	24	22	20	18	0	
	9	21	37	58	84	15	15	15	15	15	10	
	16	31	49	71	98	9	10	11	12	13	20	
	29	48	70	95	123	5	7	8	9	10	40	
	20	38	62	88	119	41	47	53	57	61	0+Z	

Z = Zusatzlast 20 N/m

**2. Leiterdurchhang und Leiterbeanspruchung für Regelleitungen aus Kupfer**

Leiter			Leiterdurchhang in cm für Spannweiten von m					Beanspruchung in N/mm <sup>2</sup> für Spannweiten von m					Zustand
Material	∅ mm	Querschnitt mm <sup>2</sup>	20	30	40	50	60	20	30	40	50	60	Temp. °C
Kupferdraht halbhart	5		5	14	29	54	87	85	74	61	52	46	-20
			9	23	43	71	106	49	44	41	39	38	0
			13	29	51	80	115	35	35	35	35	35	10
			17	35	58	88	123	26	29	31	32	33	20
			26	47	72	103	139	17	22	25	27	29	40
			37	67	103	144	191	151	186	216	241	262	0+Z
	6		5	14	29	54	87	85	74	61	52	46	-20
			9	23	43	71	106	49	44	41	39	38	0
			13	29	51	80	115	35	35	35	35	35	10
			17	35	58	88	123	26	29	31	32	33	20
			26	47	72	103	139	17	22	25	27	29	40
			32	59	92	130	174	124	151	173	191	207	0+Z
	8		5	14	29	54	87	85	74	61	52	46	-20
			9	23	43	71	106	49	44	41	39	38	0
			13	29	51	80	115	35	35	35	35	35	10
			17	35	58	88	123	26	29	31	32	33	20
			26	47	72	103	139	17	22	25	27	29	40
			26	49	78	112	152	95	112	125	136	144	0+Z
Kupferseil	50		6	15	31	57	92	81	70	59	50	45	-20
			10	24	45	74	110	48	44	41	39	38	0
			13	30	53	82	118	35	35	35	35	35	10
			18	36	60	90	127	26	29	31	32	35	20
			26	47	73	105	142	17	22	25	28	29	40
			26	51	81	116	157	93	109	122	133	141	0+Z
	95		6	15	31	57	92	81	70	59	50	45	-20
			10	24	45	74	110	48	44	41	39	38	0
			13	30	53	82	118	35	35	35	35	35	10
			18	36	60	90	127	26	29	31	32	35	20
			26	47	73	105	142	17	22	25	28	29	40
			21	42	68	101	139	73	82	89	94	98	0+Z

Z = Zusatzlast 20 N/m

## Werkstoffe für Tragwerke von Starkstromfreileitungen

### 1 Stahl

- 1.1 Stäbe unter reinem Druck sind auf Knicken zu bemessen. Für Stäbe von Gittermasten sind folgende Schlankheiten einzuhalten:
  - $\lambda_k \leq 200$  für Eckpfosten und Diagonalen
  - $\lambda_k \leq 250$  für übrige Konstruktionsteile (Sekundärelemente)
- 1.2 Für Fachwerkstäbe gilt für die Knicklänge grundsätzlich  $l_k = l_s$ , wobei  $l_s$  die theoretische Stablänge zwischen den in Knickrichtung festgehaltenen Knotenpunkten ist.
- 1.3 Werden die Diagonalen beidseitig mit zwei oder mehr Schrauben angeschlossen, so kann mit  $l_k = 0,8 \cdot l_s$  gerechnet werden.
- 1.4 Für durch räumlich gehaltene Fachwerkknoten biegesteif durchlaufende Eckpfosten darf die Knicklänge auf  $l_k = 0,85 \cdot l_s$  reduziert werden.
- 1.5 Für einseitig in Fundamente eingespannte Eckpfosten darf eine Knicklängenreduktion von  $l_k = 0,8 \cdot l_s$  vorgenommen werden.
- 1.6 Schraubenverbindungen dürfen keine kleineren Randabstände als 1,2 Schraubendurchmesser aufweisen. Die Schraubenabstände untereinander müssen mindestens 2,2 Schraubendurchmesser betragen.
- 1.7 Stäbe unter Druck und Biegung sind nach Theorie zweiter Ordnung zu bemessen. Zudem ist nachzuweisen, dass alle Querschnitte in der Lage sind, den nach Theorie erster Ordnung ermittelten Momenten und Normalkräften das Gleichgewicht zu halten, ohne die Grenzspannungen zu überschreiten. Dünnwandige Profile unter Druck sind auf genügende Beulsicherheit zu bemessen.
- 1.8 Der Sicherheitsfaktor, bezogen auf die Grenzspannungen, beträgt 1,4. Er ist zusammengesetzt aus einem Faktor für den Tragwiderstand von 1,1 und einem Faktor für die Lasten von 1,3.

### 2 Stahlbeton

- 2.1 Betontragwerke sind nach anerkannten Regeln der Technik mit der Theorie zweiter Ordnung zu bemessen. Insbesondere sind die exzentrischen Kräfte der Auslegergewichte und Leiter infolge der Mastdeformation zu berücksichtigen.
- 2.2 Für die Knicklänge  $l_k$  gilt bei einstielligen Tragwerken  $l_k = 2 \cdot l$ , wobei  $l$  der Abstand ab Fundament bis zur Resultierenden des Lastangriffes darstellt.
- 2.3 Kuppelmaste aus zwei gleichen Masten sind für die Belastung senkrecht zur Ebene der beiden Mastachsen, bezüglich Biegung und Torsion, wie zwei einstiellige Masten zu berechnen. In der Ebene der beiden Mastachsen kann je-

doch für die Biegung der dreifache Widerstand eines einstielligen Mastes eingesetzt werden, sofern eine zuverlässige Schubverbindung vorhanden ist.

- 2.4 A-Masten sind senkrecht zur Ebene der beiden Mastachsen wie zwei einstiellige Masten zu berechnen. In der Ebene der beiden Mastachsen kann die Knicklänge mit 70 Prozent der Länge der Druckstrebe ab Fundament angenommen werden, sofern die Schubkräfte am Zopf übertragen werden können.
- 2.5 Zur Erzeugung der Vorspannung dürfen nur Stähle hoher Festigkeit verwendet werden. Zusätzlich ist eine schlaaffe Längsarmierung von mindestens 0,6 Prozent des Betonquerschnittes einzulegen.
- 2.6 Für Tragwerke, die aus Rüttelbeton hergestellt sind, ist der Sicherheitsfaktor, bezogen auf die rechnerischen Grenzspannungen, 1,7. Er ist zusammengesetzt aus einem Faktor für den Tragwiderstand von 1,3 und einem Faktor für die Lasten von 1,3.
- 2.7 Für Tragwerke, die aus Schleuderbeton hergestellt sind, ist der Sicherheitsfaktor 1,55. Er ist zusammengesetzt aus einem Faktor für den Tragwiderstand von 1,2 und einem Faktor für die Lasten von 1,3.
- 2.8 Einstiellige Masten und Kuppelmasten aus Schleuderbeton bis zu einer Zopfhöhe von 37 m über dem Fundament können auch als reine Biegebalken unter der Annahme einer vollständigen Plastifizierung des Querschnittes bemessen werden. Für diesen Nachweis beträgt der Sicherheitsfaktor 2.

**3 Holz**

3.1 Tragwerke und Tragwerkteile aus Holz sind so zu dimensionieren, dass die folgenden Grenzspannungen nicht überschritten werden:

Beanspruchung	Symbol	Grenzspannung N/mm <sup>2</sup>
Biegung	$\sigma_b$	45
Zug	$\sigma_z$	30
Druck parallel zur Faserrichtung	$\sigma_d^\circ$	30
Druck quer zur Faserrichtung	$\sigma_d$	11,5
Abscheren parallel zur Faserrichtung	$\tau^\circ$	5,5
Abscheren quer zur Faserrichtung	$\tau$	9

Der Elastizitätsmodul beträgt 10 000 N/mm<sup>2</sup>.

3.2 Bei zentrisch auf Druck belasteten Massivholzquerschnitten dürfen die Knick-Grenzspannungen gemäss nachstehender Formel nicht überschritten werden:

- $\sigma_k = 33 - 0,23 \lambda$  [N/mm<sup>2</sup>] bei  $13 \leq \lambda \leq 100$
- $\sigma_k = \frac{10^5}{\lambda^2}$  [N/mm<sup>2</sup>] bei  $\lambda > 100$
- $\lambda = \frac{l_k}{i}$   $l_k =$  Knicklänge;  $i =$  Trägheitsradius

- 3.3 Der Sicherheitsfaktor bezogen auf die Grenzspannung beträgt 3,0.
- 3.4 Für die Knicklänge  $l_k$  von einfachen Holzmasten gilt, unabhängig von allfälligen Verankerungen,  $l_k = 2 \cdot l$ , wobei  $l$  der Abstand vom Boden bis zum Schwerpunkt des Lastangriffs ist.
- 3.5 Bei Kuppelmasten darf für die Biegebeanspruchung in Richtung der Ebene der beiden Mastachsen mit dem Faktor  $n = 3$  (3faches Widerstandsmoment eines Einzelmastes) gerechnet werden, wenn die Verbindungsart beider Masten den folgenden Bedingungen genügt:
- Der gegenseitige Abstand der Schraubenbolzen darf nicht mehr als 1,80 m betragen.
  - Im Bereich der statisch gefährdeten Querschnittzone darf keine Schwächung durch Schraubenlöcher auftreten.
  - Der lichte Abstand zwischen den Masten darf nicht mehr als 25 mm betragen, wobei die Distanzierung bei jedem Schraubenbolzen mit Unterlagsplatten bzw. anderen Mitteln ausgeführt werden muss, die eine genügende Schubkraftübertragung zwischen den Masten gewährleisten.
  - Innerhalb der Einspannlänge bei Mastsockeln müssen mindestens zwei Schraubenbolzen vorhanden sein.
- 3.6 Für Verbindungsarten, die von den oben erwähnten abweichen, darf grundsätzlich in beiden Kuppelmastachsen nur mit dem Faktor  $n = 2$  gerechnet werden, sofern nicht aufgrund entsprechender Nachweise ein grösserer Faktor  $n$  zulässig ist.
- 3.7 A-Masten oder Masten mit Streben sind senkrecht zur Ebene der beiden Mastachsen wie zwei einstielige Maste zu berechnen. In der Ebene der beiden Mastachsen kann die Knicklänge als 70 Prozent der betroffenen Mastlänge über dem Boden angenommen werden, sofern die Schubkräfte durch die Verbindung der beiden Masten bzw. durch die Verbindung des Mastes mit der Strebe übertragen werden können.

## **Belastungsannahmen für Tragwerke und Fundamente von Starkstromfreileitungen**

### **1 Belastungsannahmen**

Die verschiedenen Tragwerksarten und deren Fundamente sind nach den folgenden Belastungsannahmen zu berechnen. Diese gelten sinngemäss auch für besondere Tragwerke und für Tragwerke von Freiluftanlagen.

### **2 Allgemeine Bestimmungen**

- 2.1 Für jede Belastungsannahme sind immer alle Vertikalkräfte als wirksam anzunehmen, jene der Leiter, Luftpfeiler und Erdleiter, je nach Fall mit oder ohne Zusatzlast. Bei den theoretischen Lastannahmen wirken alle Vertikalkräfte, auch wenn die Horizontalzüge nur teilweise wirksam angenommen werden müssen. Für die Vertikalkräfte sind grundsätzlich alle angrenzenden virtuellen Spannweiten massgebend.
- 2.2 Das Eigengewicht der Konstruktion und der Isolatoren muss für alle Belastungsannahmen berücksichtigt werden.
- 2.3 Die resultierenden Horizontalzüge (Differenzzüge) bei der Verwendung von Stützen- oder Stützisolatoren sind zu berücksichtigen.
- 2.4 Für Masten, die vorläufig nur teilweise belegt werden, sind der Teil- und der Vollausbau in den Belastungsannahmen zu berücksichtigen.
- 2.5 Für Regelleitungen müssen Torsionskräfte nicht berücksichtigt werden, wenn der Abstand zwischen den Leitern und der Mast- oder Stangenachse nicht mehr als 0,8 m beträgt.
- 2.6 Erdleiter, die nicht an der Tragwerkspitze angebracht sind, werden wie gewöhnliche Leiter behandelt.

### **3 Betriebliche Belastungsannahmen für alle Tragwerke**

- 3.1 Es wirken die resultierenden Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei 0 °C ohne Zusatzlast und die Windkräfte senkrecht auf die Leitung. Für Tragwerke in Winkelpunkten der Leitung wirken die Windkräfte auf die Leiter und das Tragwerk in Richtung der Winkelhalbierenden.
- 3.2 Bei Leitungswinkeln von 200 gon wirken die resultierenden Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei 0 °C ohne Zusatzlast und die Windkräfte in Leitungsrichtung auf das Tragwerk.
- 3.3 Es wirken die resultierenden Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei – 20 °C ohne Zusatzlast auf das Tragwerk.
- 3.4 Es wirken die resultierenden Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei 0 °C mit Zusatzlasten auf das Tragwerk.

## **4 Theoretische Belastungsannahmen**

### *4.1 Stützmaße*

- 4.1.1 Auf das Tragwerk wirken 5 Prozent der einseitigen Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei  $-20\text{ °C}$  ohne Zusatzlast. Zusätzlich wirkt die Windlast auf das Tragwerk in Leitungsrichtung.
- 4.1.2 Auf das Tragwerk wirken 30 Prozent des einseitigen Horizontalzuges der/des Erdleiter/s bei  $0\text{ °C}$  mit Zusatzlast.

### *4.2 Tragmaße*

- 4.2.1 Auf das Tragwerk wirken 5 Prozent der einseitigen Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei  $-20\text{ °C}$  ohne Zusatzlast. Zusätzlich wirkt die Windlast auf das Tragwerk in Leitungsrichtung.
- 4.2.2 Auf das Tragwerk wirken 30 Prozent des einseitigen Horizontalzuges eines Leiters, Teilleiters oder Erdleiters bei  $0\text{ °C}$  mit Zusatzlast in demjenigen Befestigungspunkt, der die ungünstigste Beanspruchung ergibt, wobei keine Reduktionsfaktoren berücksichtigt werden dürfen.

### *4.3 Sondertragmaße*

- 4.3.1 Auf das Tragwerk wirken 5 Prozent der einseitigen Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei  $-20\text{ °C}$  ohne Zusatzlast. Zusätzlich wirkt die Windlast auf das Tragwerk in Leitungsrichtung.
- 4.3.2 Auf das Tragwerk wirken 15 Prozent der einseitigen Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei  $0\text{ °C}$  ohne Zusatzlast. Zusätzlich wirkt die Windlast auf das Tragwerk in Leitungsrichtung.
- 4.3.3 Auf das Tragwerk wirken 15 Prozent der einseitigen Horizontalzüge aller Leiter und Erdleiter bei  $0\text{ °C}$  mit Zusatzlast.
- 4.3.4 Auf das Tragwerk wirken 80 Prozent des einseitigen Horizontalzuges eines Leiters, Teilleiters oder Erdleiters bei  $0\text{ °C}$  mit Zusatzlast in demjenigen Befestigungspunkt, der die ungünstigste Beanspruchung ergibt, wobei keine Reduktionsfaktoren berücksichtigt werden dürfen.

### *4.4 Abspannmaße*

- 4.4.1 Auf das Tragwerk wirkt der volle einseitige Horizontalzug des Erdleiters bei  $0\text{ °C}$  mit Zusatzlast, wobei keine Reduktionsfaktoren berücksichtigt werden dürfen.
- 4.4.2 Auf das Tragwerk wirkt ein Anteil der einseitigen Horizontalzüge der Leiter bei  $0\text{ °C}$  mit Zusatzlast gemäss der folgenden Tabelle, wobei keine Reduktionsfaktoren berücksichtigt werden dürfen.

Anzahl Leiter oder Teilleiter	zu berücksichtigender Anteil des einseitigen Horizontalzuges (in Prozent)
1	100
2	80
3	65
4	55
5	50
6	45
7 und mehr	40

4.4.3 Auf das Tragwerk wirkt der volle einseitige Horizontalzug bei 0 °C mit Zusatzlast zweier in gleicher Richtung wirkender Leiter oder eines Bündelleiters in denjenigen Befestigungspunkten, die die ungünstigste Torsionsbeanspruchung ergeben, wobei keine Reduktionsfaktoren berücksichtigt werden dürfen.

#### 4.5 *Endmaste*

Auf das Tragwerk wirkt der volle einseitige Horizontalzug bei 0 °C mit Zusatzlast zweier in gleicher Richtung wirkender Leiter oder eines Bündelleiters in denjenigen Befestigungspunkten, die die ungünstigste Torsionsbeanspruchung ergeben, wobei keine Reduktionsfaktoren berücksichtigt werden dürfen.



Anhang 15  
(Art. 54)

## Lastannahmen für Starkstromfreileitungen

### 1 Windkräfte

- 1.1 Die Tragwerke, ihre Bestandteile und Fundamente müssen folgenden horizontalen Windkräften standhalten:

Winddruck in Abhängigkeit der Tragwerkshöhe in N/m<sup>2</sup>

Tragwerke	Höhe 0 bis 30 m	Höhe 0 bis 80 m	Teile über 80 m
vollwandige, flache Masten	1200	1450	1900
Gittermasten mit Winkelprofilen	1000	1200	1600
Gittermaste mit Rohrprofilen, Masten mit rundem oder annähernd rundem Querschnitt (6 oder mehr Kanten), Isolatoren und Luftpfeiler	700	850	1100
blanke Leiter, Ankerseile	500	650	850

- 1.2 Die Windkräfte wirken grundsätzlich auf die gesamte Freileitung ohne Zusatzlast.
- 1.3 Erfordern die örtlichen Gegebenheiten die Berücksichtigung grösserer Windkräfte, so sind der Berechnung diese Werte zugrunde zu legen.
- 1.4 Für die Berechnung der Windkräfte ist die senkrecht zur Windrichtung liegende Ansichtsfläche massgebend. Für die im Windschatten liegende Wand von Gittermasten können die Windkräfte auf die Profile um 20 Prozent reduziert werden.
- 1.5 Bei Kuppel-, Doppel- oder A-Tragwerken aus Masten mit kreisförmigem oder annähernd kreisförmigem Querschnitt ist für den im Windschatten liegenden Tragwerksteil folgende Reduktion R der Windkräfte zulässig:

Verhältnis p	Reduktion R [%]
$p \leq 2$	100
$2 < p \leq 5$	30
$p > 5$	0

«p» ist das auf halber Tragwerkshöhe bestimmte Verhältnis von Mastachsabstand zum Durchmesser der einzelnen Masten.

- 1.6 Die auf Leiter, Luftpfeiler und Erdleiter wirkenden Windkräfte nach Ziffer 1.1 können bei mittleren Spannweiten über 225 m gemäss Diagramm 3 reduziert werden.

1.7 Bei Bündelleitern sind die Teilleiter mit den vollen Windkräften zu berücksichtigen.

**2 Zusatzlasten**

2.1 Die Tragwerke, ihre Bestandteile und die Fundamente müssen den Leiterkräften, die sich aus der höchstmöglichen Belastung der Leiter nach Artikel 46 ergibt, standhalten.

2.2 Für eine Freileitung mit insgesamt mehr als 6 Leitern (einschliesslich Erdleiter), für die aufgrund der örtlichen Verhältnisse keine grössere Zusatzlast als 20 N/m angenommen werden muss, können die Zusatzlasten für die Berechnung von Tragwerken bei ideellen Spannweiten über 225 m gemäss Diagramm 3 reduziert werden, wobei Teilleiter von Bündelleitern als einzelne Leiter gezählt werden können, wenn die Abspannung des Bündelleiters mit Mehrfachisolatoren erfolgt.

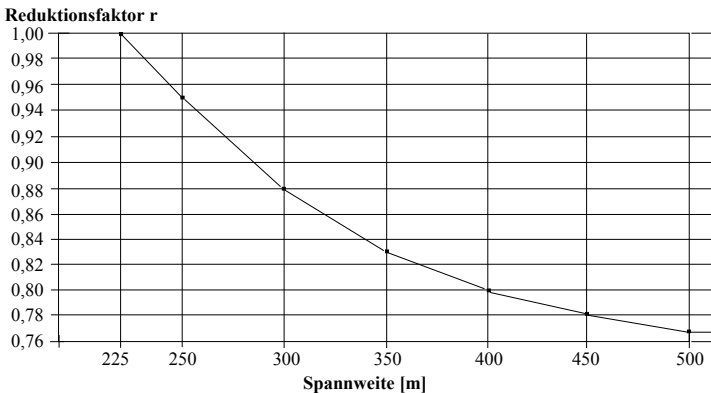
2.3 Schneelasten auf einem Freileitungstragwerk müssen nur berücksichtigt werden, wenn lokale Verhältnisse in exponierten Lagen das erfordern.

2.4 Bei Tragwerken von Freiluftanlagen in Höhen h bis 2000 m über Meer ist pro m<sup>2</sup> überdeckter Grundrissfläche folgende Schneelast zu berücksichtigen:

$$z = 0,3 + \left( \frac{h + 200}{720} \right)^2 \geq 0,7 \text{ kN/m}^2$$

Liegt die Freiluftanlage höher als 2000 m über Meer oder erfordern die örtlichen Gegebenheiten höhere Schneelasten, so sind der Berechnung die separat ermittelten Werte zugrunde zu legen.

**3 Reduktionsfaktor**



Für Windkräfte: mittlere Spannweite a<sub>m</sub>  
 Für Zusatzlasten: ideelle Spannweite a<sub>id</sub>

## Holzmasten für Regelleitungen

### 1 Minimalmasse

Mastenlänge	Stärkeklasse					
	I normal Durchmesser		II mittel Durchmesser		III stark Durchmesser	
	D1 cm	D2 cm	D1 cm	D2 cm	D1 cm	D2 cm
10	18	12	20	15	22	16
11	19	13	21	16	23	17
12	20	13	22	16	24	17
13	21	14	23	17	25	18
14	22	14	24	17	26	18
15	23	15	25	18	27	19
16	24	15	26	18	28	19
17	25	15	27	18	29	19
18	26	15	28	18	30	19

D1 =  $\varnothing$  2 m über Fussende

D2 =  $\varnothing$  am Zopf

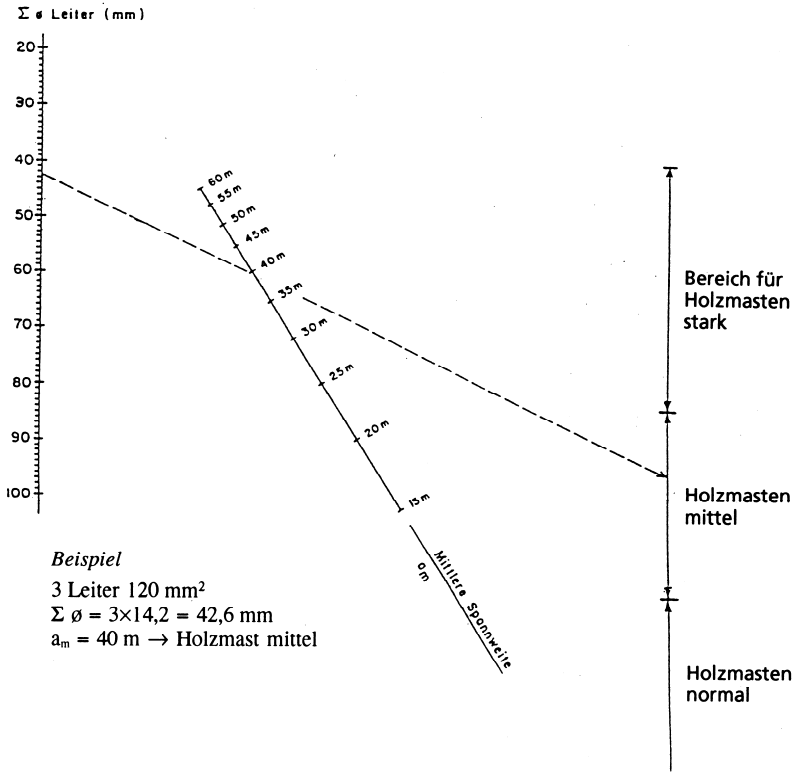
### 2 Durchmesser und Querschnitte der Leiter

	Draht				Seil							
	5	6	7	8	9,1	10,9	12,6	14,2	15,9	17,6	20,2	22,5
Durchmesser in mm	5	6	7	8	9,1	10,9	12,6	14,2	15,9	17,6	20,2	22,5
Querschnitt in mm <sup>2</sup>	19,6	28,3	38,5	50	50	70	95	120	150	185	240	300

Bei zweisträngigen Leitungen darf der Gesamtdurchmesser aller Leitungen mit dem Faktor 0,9 reduziert werden.

### 3 Bestimmung der Stärkeklassen der Holzmasters

Nomogramm

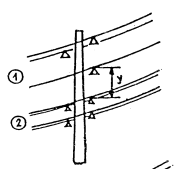
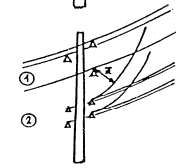
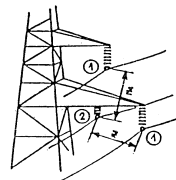


*Beispiel*  
3 Leiter 120 mm<sup>2</sup>  
 $\Sigma \varnothing = 3 \times 14,2 = 42,6 \text{ mm}$   
 $a_m = 40 \text{ m} \rightarrow \text{Holzmast mittel}$

## Abstände bei Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen unter sich

### Annäherungen und Parallelführungen auf gemeinsamen Tragwerken

Tabelle 1

Leitungssituation	Leitung Nr. a		Leitung Nr. b		Abstand  y = Vertikalabstand
	blank	Kabel	blank	Kabel	
		N		S	$y \geq 0,5 \text{ m}$ für Regel- und Weitspannleitungen
		N	S		$y \geq 0,5 \text{ m}$ für Regelleitungen
	N		S	S	$y \geq 1,0 \text{ m}$ für Weitspannleitungen
		N	S	S	$z \geq 1,5 \text{ m}; y \geq 1,5 \text{ m}$
	H		S		$z \geq 1,5 \text{ m}; y \geq 1,5 \text{ m}$
	H		S		$z \geq \text{Anhang 6}, \geq 1,5 \text{ m}; y \geq 1,5 \text{ m}$ , nur werkeigene S
		N		N	$y \geq 0,5 \text{ m}$
		N	N		$z \geq \text{Anhang 6}, \geq 1,5 \text{ m}$
	N			N	$z \geq \text{Anhang 6}, \geq 1,5 \text{ m}$
	N		N		$z \geq \text{Anhang 6}, \geq 1,5 \text{ m}$
		H	N	N	$z \geq \text{Anhang 6}, \geq 1,5 \text{ m}; y \geq 1,5 \text{ m}$
	H		N	N	$z \geq \text{Anhang 6}, \geq 1,5 \text{ m}; y \geq 1,5 \text{ m}$
H	H	H	H	$z \geq \text{Anhang 6}, \geq 1,5 \text{ m}$	

H = Hochspannungsleitung – N = Niederspannungsleitung – S = Schwachstromleitung



**Annäherungen und Parallelführungen bei getrennten Tragwerken**

Tabelle 3.1

Leitungssituation	Leitung Nr. a			Leitung Nr. b			Abstand x= Horizontalabstand z = Direktabstand a = grössere Spannweite in m		
	blank	Kabel	Spannweite		blank	Kabel		Spannweite	
			≤ 60 m	> 60 m				≤ 60 m	> 60 m
	N	●		S	S	●		$x \geq 1,0 \text{ m}$	
	N	●			S		●	$x \geq 2,0 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$	
	N		●		S	S	●	●	$x \geq 2,0 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$
	N	●		S			●	$x \geq 2,0 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$	
	N		●	S			●	●	$x \geq 2,0 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$
	N	●		S	S	●		$x \geq 2,0 \text{ m}$ bzw. 1 m, wenn $\Delta h \geq 1 \text{ m}$	
	N	●		S	S		●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$ ; $z \geq \text{Anhang 6}$	
	N		●	S	S	●	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$ ; $z \geq \text{Anhang 6}$	
	H	●		S	S	●		$x \geq 2,0 \text{ m}$ bzw. 1 m, wenn $\Delta h \geq 1 \text{ m}$	
	H	●		S	S		●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$ ; $z \geq \text{Anhang 6}$	
	H		●	S		●	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$ ; $z \geq \text{Anhang 6}$	
	H	●	●		S	●	●	$x \geq 10 \text{ m}$	
	H	●	●	S		●	●	$x \geq 20 \text{ m}$ , wenn Parallelführung > 300 m oder $\Delta v$ vorhanden	
	H	●	●	S		●	●	$x \geq 10 \text{ m}$ , wenn Parallelführung ≤ 300 m	
	H	●	●	S		●	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$ ; $z \geq \text{Anhang 6}$ (bei Parallelführung ≤ 60 m)	
	H	●	●	S		●	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$ ; $z \geq \text{Anhang 6}$ (für Werkleitungen S)	
	N	●			N	●		$x \geq 1,0 \text{ m}$	
	N	●	●		N		●	$x \geq 1,5 \text{ m}$	
	N		●		N	●	●	$x \geq 1,5 \text{ m}$	
	N	●		N		●		$x \geq 2,0 \text{ m}$	
N	●	●	N			●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}$ ; $z \geq \text{Anhang 6}$		

H = Hochspannungsleitung – N = Niederspannungsleitung – S = Schwachstromleitung

## Annäherungen und Parallelführungen bei getrennten Tragwerken

Tabelle 3.2

Leitungssituation	Leitung Nr. a			Leitung Nr. b			Abstand x= Horizontalabstand z = Direktabstand a = grössere Spannweite in m	
	blank	Kabel	Spannweite		Kabel	Spannweite		
			≤ 60 m	> 60 m		≤ 60 m		> 60 m
		N			N	●	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
	N		●			N	●	$x \geq 2,0 \text{ m}$
	N		●	●		N		$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
	N			●		N	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
	N		●		N		●	$x \geq 2,0 \text{ m}$
	N		●	●	N		●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
	N			●	N		●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
		H	●			N	●	$x \geq 2,0 \text{ m}$
		H	●	●		N		$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
		H		●		N	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
		H	●		N		●	$x \geq 2,0 \text{ m}$
			●					$x \geq 2,0 \text{ m}$
			●	●			●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
				●			●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
			●				●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
			●	●			●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
				●			●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
		H	●	●		N	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
		H	●	●		N	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
		H	●			H	●	$x \geq 2,0 \text{ m}$
		H	●	●		H		$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
		H		●		H	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$
	H	●	●	H		●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$	
	H		●		H	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$	
	H	●	●		H	●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$	
	H		●	H		●	$x \geq 2 \text{ m} + 0,02 \text{ a}; z \geq \text{Anhang 6}$	

H = Hochspannungsleitung – N = Niederspannungsleitung – S = Schwachstromleitung



**Kreuzungen bei getrennten Tragwerken**

Tabelle 4.1

Leitungssituation	Leitung Nr. a				Leitung Nr. b			Abstand y= Vertikalabstand z = Direktabstand b = m pro kV der grösseren Nennspannung r = Abstand in m zum näheren Kreuzungstragwerk der Leitung 1	
	blank	Kabel	Spannweite		blank	Kabel	Spannweite		
			≤ 60 m	> 60 m			≤ 60 m		>60 m
	N	●			S	●		$z \geq 0,5 \text{ m}$	
	N	●			S		●	$z \geq 1,0 \text{ m}$	
	N		●		S	S	●	●	$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 \text{ r}$
	N	●	●		S			●	$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 \text{ r}$
	N	●			S	S	●		$z \geq 1,5 \text{ m}$
	N		●		S	S	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 \text{ r}, \geq 1,5 \text{ m}$
	N	●	●		S	S		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 \text{ r} + 0,01 \text{ s}$
	H	●			S	S	●		$z \geq 1,5 \text{ m}$
	H		●		S	S	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 \text{ r}, \geq 1,5 \text{ m}$
	H	●	●		S	S		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 \text{ r} + 0,01 \text{ s}$
	H	●			S	S	●		$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 \text{ b}$
	H		●		S	S	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,01 \text{ b} + 0,01 \text{ r}, \geq 1,5 \text{ m}$
H	●	●		S	S		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 \text{ b} + 0,01 \text{ r} + 0,01 \text{ s}$	

H = Hochspannungsleitung – N = Niederspannungsleitung – S = Schwachstromleitung

## Kreuzungen bei getrennten Tragwerken

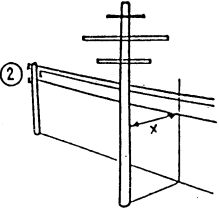
Tabelle 4.2

Leitungssituation	Leitung Nr. a				Leitung Nr. b				Abstand y= Vertikalabstand z = Direktabstand b = m pro kV der grösseren Nennspannung r = Abstand in m zum näheren Kreuzungstragwerk der Leitung 2
	blank	Kabel	Spannweite		blank	Kabel	Spannweite		
			≤ 60 m	> 60 m			≤ 60 m	>60 m	
		N	●	●		N	●	●	$z \geq 0,5 \text{ m}$
		N	●			N		●	$z \geq 1,5 \text{ m}$
		N		●		N		●	$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 r, \geq 1,5 \text{ m}$
		N	●	●		N		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 r + 0,01 s$
	N		●		N	N	●		$z \geq 1,5 \text{ m}$
	N			●	N	N	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 r, \geq 1,5 \text{ m}$
	N		●	●	N	N		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 r + 0,01 s$
		H	●		N	N	●		$z \geq 1,5 \text{ m}$
		H		●	N	N	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 r, \geq 1,5 \text{ m}$
		H	●	●	N	N		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 r + 0,01 s$
	H		●		N	N	●		$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 b$
	H			●	N	N	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,01 b + 0,01 r, \geq 1,5 \text{ m}$
	H		●	●	N	N		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 b + 0,01 r + 0,01 s$
		H	●			H	●		$z \geq 1,5 \text{ m}$
		H		●		H	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,02 r, \geq 1,5 \text{ m}$
		H	●	●		H		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 r + 0,01 s$
	H	H	●		H	H	●		$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 b$
	H	H		●	H	H	●		$z \geq 1,0 \text{ m} + 0,01 b + 0,02 r, \geq 1,5 \text{ m}$
	H	H	●	●	H	H		●	$z \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 b + 0,01 r + 0,01 s$

H = Hochspannungsleitung – N = Niederspannungsleitung – S = Schwachstromleitung

**Abstand zu fremden Tragwerken und Gebäuden**

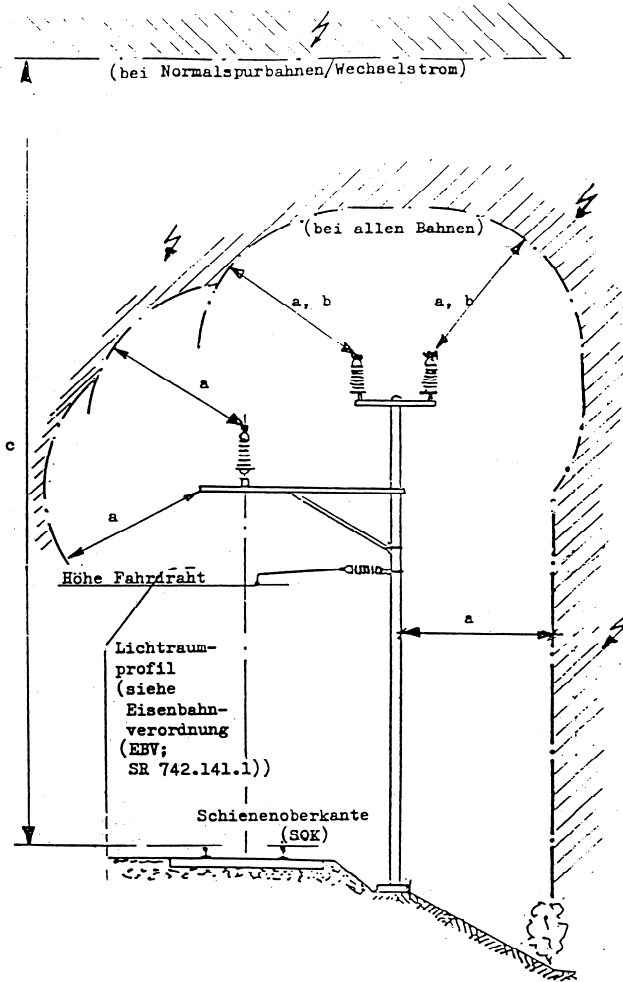
*Tabelle 5*

Leitungssituation	Tragwerk / Leitung Nr. a				Leitung Nr. b				Abstand x= Horizontalabstand z = Direktabstand
	blank	Kabel	Spannweite		blank	Kabel	Spannweite		
			≤ 60 m	> 60 m			≤ 60 m	>60 m	
					S	S	●	●	$x \geq 1,5 \text{ m}$
					N	N	●	●	$x \geq \text{Anhang 6} \geq 1,5 \text{ m}$
					H	H	●	●	$x \geq \text{Anhang 6} \geq 1,5 \text{ m} + 0,01 \text{ b}$
		N			S	S			$z \geq 0,5 \text{ m}$
		N			S	S		●	$z \geq 1,5 \text{ m}$

H = Hochspannungsleitung – N = Niederspannungsleitung – S = Schwachstromleitung

Anhang 18  
(Art. 101)

## Bahnprofil



- a ≥ 3 m + 0,01 m pro kV der höchsten Nennspannung
- b ≥ 3 m + 0,01 m pro kV der höchsten Nennspannung + 0,02 m pro Meter Abstand vom näher liegenden Überführungstragwerk
- c ≥ 14 m bei Normalspurbahnen mit Wechselstrom

Anhang 19<sup>41</sup>  
(Art. 124 und 133)

## Rohrleitungsanlagen

### 1 Mindesthorizontalabstände bei Annäherungen und Parallelführungen von Starkstromanlagen und Rohrleitungsanlagen

Starkstromanlagen	Rohrleitungsanlagen			
	Rohrleitung	Molchschleusen und Ausbläser	Pump- und Kompressorenstationen	DRM-Stationen, übrige Nebenanlagen
blanke oder isolierte Leiter von Freileitungen:				
bis 50 kV	3 m	10 m	30 m	10 m
über 50 kV	10 m	30 m	30 m	10 m
Kraftwerke, Unterwerke, Schaltanlagen, inkl. Erdungen				
bis 100 kV	10 m + 0,5 m/kA Erdschlussstrom	30 m	50 m	10 m + 0,5 m/kA Erdschlussstrom
über 100 kV	30 m	30 m	50 m	30 m
Tragwerke inkl. Erdungen				
bis 50 kV	3 m	10 m	30 m	10 m
über 50 kV	3 m + 0,5 m/kA Erdschlussstrom	30 m	30 m	10 m + 0,5 m/kA Erdschlussstrom

### 2 Mindestabstände zwischen unterirdischen Schwach- oder Starkstromkabelleitungen und Rohrleitungsanlagen

Kabelleitungen	bis 50 kV	über 50 kV
zur Rohrleitung parallelführende Kabelleitungen	2 m Erdschicht	3 m + 0,5 m/kA Erdschlussstrom
Kabelabstand zu Nebenanlagen	2 m Erdschicht	10 m + 0,5 m/kA Erdschlussstrom
Kreuzung einer Schwach- oder Starkstromkabelleitung mit einer Rohrleitung		0,5 m
Weist die Kabelleitung eine zusätzliche Isolation auf, so kann der Abstand auf 0,5 m Erdschicht reduziert werden. Vorbehalten bleibt Artikel 11 RLSV.		

<sup>41</sup> Fassung gemäss Art. 63 der V vom 4. April 2007 über Sicherheitsvorschriften für Rohrleitungsanlagen, in Kraft seit 1. Mai 2007 (AS 2007 1823).

**Inhaltsverzeichnis**

<b>1. Titel</b>	<b>Allgemeine Bestimmungen</b>	<b>1–11a</b>
1. Kapitel:	Zweck, Geltungsbereich und Begriffe	1–4
2. Kapitel:	Sicherheit	5–11a
<b>2. Titel</b>	<b>Bauvorschriften</b>	<b>11b–134</b>
1. Kapitel:	Anzuwendende Übertragungstechnologie	11b–11e
1.a. Kapitel	Freileitungen	12–61
1. Abschnitt:	Schwachstromfreileitungen	12–28
2. Abschnitt:	Starkstromfreileitungen	29–61
2. Kapitel:	Kabelleitungen	62–77
1. Abschnitt:	Allgemeine Bestimmungen	62–72
2. Abschnitt:	Besondere Bestimmungen für Starkstromkabelleitungen	73–77
3. Kapitel:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen unter sich	78–96
1. Abschnitt:	Allgemeine Bestimmungen	78–82
2. Abschnitt:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von Schwachstrom- und Starkstromfreileitungen	83–87
3. Abschnitt:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von Starkstromfreileitungen unter sich	88–91
4. Abschnitt:	Parallelführungen und Kreuzungen von Kabelleitungen	92–96
4. Kapitel:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit anderen Anlagen	97–134
1. Abschnitt:	Allgemeine Bestimmung	97
2. Abschnitt:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen mit Eisenbahn-, Standseilbahn- und Trolleybusanlagen (Bahnen)	98–104
3. Abschnitt:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit Luftseilbahnen	105–113
4. Abschnitt:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit Nationalstrassen und Verkehrswegen	114–122
5. Abschnitt:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit Rohrleitungsanlagen	123–128
6. Abschnitt:	Annäherungen, Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen mit Tankanlagen	129–134
<b>3. Titel</b>	<b>Betrieb, Instandhaltung und Kontrolle von elektrischen Leitungen</b>	<b>135–142</b>
<b>4. Titel</b>	<b>Schluss- und Übergangsbestimmungen</b>	<b>143–147</b>

<sup>42</sup> Redaktionell bereinigt infolge der Änd. gemäss Ziff. I der V vom 3. April 2019, in Kraft seit 1. Juni 2019 (AS 2019 1377) hiervor.

**Anhänge:**

- 1 Begriffe
- 2 Zusätzliche Schutzmassnahmen beim Zusammentreffen von Starkstromfreileitungen mit anderen Anlagen und Objekten
- 3 Mindestabstände zum Boden
- 4 Tragwerke für Schwachstromfreileitungen
- 5 Schutz gegen elektromagnetische Störungen durch Koronaeffekte
- 6 Direktabstände
- 7 Mindestabstände von Niederspannungsfreileitungen zu Gebäuden
- 8 Mindestabstände von Hochspannungsfreileitungen zu Gebäuden
- 9 Abstände zu Kandelabern
- 10 Schiessanlagen
- 11 Festigkeit von Werkstoffen
- 12 Zugbeanspruchung und Durchhang von Regelleitungen
- 13 Werkstoffe für Tragwerke von Starkstromfreileitungen
- 14 Belastungsannahmen für Tragwerke und Fundamente von Starkstromfreileitungen
- 15 Lastannahmen für Starkstromfreileitungen
- 16 Holzmasten für Regelleitungen
- 17 Abstände bei Parallelführungen und Kreuzungen von elektrischen Leitungen unter sich
- 18 Bahnprofil
- 19 Rohrleitungsanlagen
- 20 Inhaltsverzeichnis

