

## Werkvorschriften TAB-2019 für das Konzessionsgebiet der **Kraftwerke Hinterrhein AG**

„Technische Anschlussbedingungen für den Anschluss von Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speichieranlagen an das Niederspannungsnetz“

**EVS Andeer <sup>1</sup>** für die Gemeinden Andeer (inkl. Clugin/Pignia), Avers, Casti-Wergenstein, Donat (inkl. Patzen/Farden), Ferrera (Ausser- und Innerferrera), Lohn Mathon, Rongellen und Zillis/Reischen

Energieversorgung Schams/Avers  
Gemeindekanzlei  
7440 **Andeer**  
Tel: +41 (0) 81 / 650 70 91  
Fax: +41 (0) 81 / 661 12 54  
E-Mail: [erino.gasparini@andeer.ch](mailto:erino.gasparini@andeer.ch)

**EVS Thusis <sup>2</sup>** für die Gemeinde Thusis  
Energieversorgung der Gemeinde Thusis  
Gemeindekanzlei  
7430 **Thusis**

Tel: +41 (0) 81 / 650 09 33  
Fax: +41 (0) 81 / 650 09 48  
E-Mail: [r.mark@thusis.ch](mailto:r.mark@thusis.ch)

**EVS Sils i.D. <sup>3</sup>** für die Gemeinde Sils im Domleschg  
Energieversorgung der Gemeinde Sils i.D.  
Gemeindekanzlei  
7411 **Sils i. D.**

Tel: +41 (0) 81 / 651 12 79  
Fax: +41 (0) 81 / 651 12 80  
E-Mail: [info@sils-id.ch](mailto:info@sils-id.ch)

**EVS Soglio <sup>4</sup>** für den Teil Soglio der Gemeinde Bregaglia  
Comune di Bregaglia  
Azienda elettrica Bregaglia  
Casella postale 36  
7606 **Promontogno**

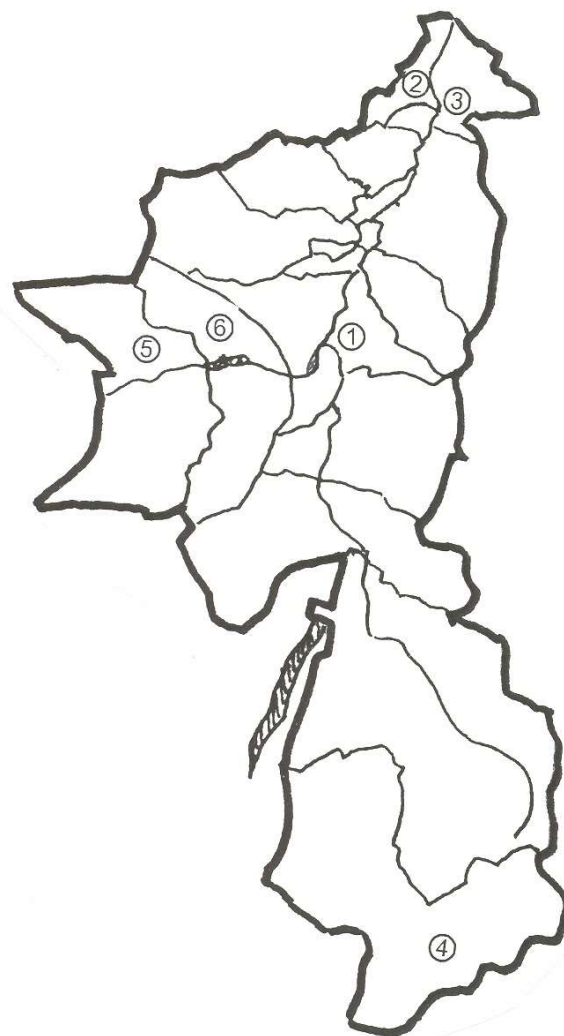
Tel: +41 (0) 81 / 822 60 60  
Fax: +41 (0) 81 / 822 60 61  
E-Mail: [cancelleria@bregaglia.ch](mailto:cancelleria@bregaglia.ch)

**EVS Splügen <sup>5</sup>** für den Teil Splügen der Gemeinde Rheinwald  
Energieversorgung der Gemeinde Rheinwald  
Gemeindekanzlei  
7435 **Splügen**

Tel: +41 (0) 81 / 664 11 28  
E-Mail: [gemeinde@rheinwald.ch](mailto:gemeinde@rheinwald.ch)

**EVS Sufers <sup>6</sup>** für die Gemeinde Sufers  
Energieversorgung der Gemeinde Sufers  
Gemeindekanzlei  
7434 **Sufers**

Tel: +41 (0) 81 / 664 10 10  
Fax: +41 (0) 81 / 664 10 12  
E-Mail: [kanzlei@sufers.ch](mailto:kanzlei@sufers.ch)



## **Einleitung**

Werkvorschriften regeln die technischen Bedingungen der Verteilnetzbetreiber (VNB) für den Anschluss von Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speichieranlagen an das Niederspannungsverteilnetz. Der Erlass dieser Werkvorschriften durch die KHR stützt sich vorliegend auf die konzessionsvertragliche Verpflichtung der KHR, im Konzessionsgebiet das elektrische Verteilnetz zu bauen, zu betreiben und zu unterhalten. Die konkreten Rechte und Pflichten der Beteiligten sind in den Wasserrechtsverleihungen von 1954 für die Gefällsstufen vom Valle di Lei bis Sils i.D. sowie im Energieversorgungsvertrag von 2015 (EVV) definiert.

Der Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen (VSE) hat in der Form einer Branchenempfehlung "Werkvorschriften CH" (nachfolgend: WVCH-CH 2018) als Grundlage für alle Netzbetreiber in der Schweiz herausgegeben. Die KHR erklärt diese WVCH-CH 2018 in ihrem Konzessionsgebiet (vgl. Seite 1) für anwendbar und definiert nachfolgend jene Änderungen, die vorliegend aufgrund der besonderen konzessionsrechtlichen Verhältnisse gegenüber der Branchenempfehlung vorzunehmen sind.

Es gilt demnach folgendes:

## **A. Bau und Betrieb der Übertragungs- und Verteilanlagen**

Die KHR erstellt, erwirbt, betreibt und unterhält auf eigene Kosten gemäss den Bestimmungen der Wasserrechtsverleihungen und des EVV, sämtliche elektrischen Übertragungs- und Verteilanlagen (Hochspannungsleitungen, Transformatorenstationen, Niederspannungsleitungen und Strassenbeleuchtungen, exkl. Beleuchtungskörper) bis und mit den Hausanschlüssen, exkl. Hausinstallationen und Verbrauchseinrichtungen.

## **B. NIV-2002 Umsetzung**

Als Netzbetreiberin hat die KHR eine unabhängige dritte Unternehmung damit beauftragt, die gemäss Niederspannungs-Installationsverordnung (NIV) vom 07. November 2001 (Stand am 22. Februar 2002) auferlegten hoheitlichen Pflichten für sie auszuführen.

Für den Teil Soglio (Gemeinde Bregaglia), wurde in Absprache mit der Electrosuisse / Starkstrominspektorat diesbezüglich eine separate Lösung getroffen.

## **C. Anwendung der Werkvorschriften "WVCH-CH 2018"**

Die Branchenempfehlung "Werkvorschriften CH" (WVCH-CH 2018) für den Anschluss von Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speichieranlagen an das Niederspannungsverteilnetz findet im gesamten Konzessionsgebiet der KHR Anwendung.

Vorbehalten bleiben die nachfolgenden Änderungen, die aufgrund der bestehenden konzessionsvertraglichen Verpflichtungen der KHR gelten (die Nummerierung entspricht jener in der Branchenempfehlung):

## **1. Allgemeines**

### **1.1 Grundlagen**

1.1(1) Die vorliegenden Werkvorschriften 2019 stützen sich auf die einschlägigen gesetzlichen Grundlagen im Bereich des Energierechts sowie auf folgende, im Konzessionsgebiet der KHR rechtsverbindlichen Dokumente:

- Wasserrechtsverleihungen für die Gefällsstufen Valle di Lei – Ferrera, Ferrera – Bärenburg sowie Bärenburg – Sils i.D.
- Energieversorgungsvertrag 2015 (EVV) zwischen den Konzessionsgemeinden und der KHR mit den dazugehörigen Anhängen
- Reglement für die Abgabe elektrischer Energie in den Konzessionsgemeinden (Stromabgabe-Reglement) mit Anhang
- Branchenempfehlung WVCH-CH 2018

Bei allfälligen Widersprüchen zwischen den einzelnen Dokumenten gilt der Vorrang gemäss obenstehender Reihenfolge.

### **1.2 Geltungsbereich**

1.2(3) Die bisherigen Werkvorschriften (TAB-2015) sowie alle die gleichen Belange behandelnden Weisungen werden durch die vorliegenden Werkvorschriften 2019 aufgehoben und ersetzt. Die KHR behält sich vor, die Werkvorschriften dem jeweiligen Stand der Technik anzupassen oder den Verhältnissen entsprechend zu ergänzen oder abzuändern, soweit dadurch keine Pflichten der Konzessionsnehmerin gemäss Wasserrechtsverleihung und Energieversorgungsvertrag beeinträchtigt oder geschmälert werden.

### **1.9 Steuerung von Anlagen und Geräten**

1.9(4) Ergänzung: Die Netzbetreiberin ist berechtigt, bei Bedarf und nach vorgängiger Abstimmung mit der GKH, eine Rundsteuerung bzw. Rundsteuerempfänger und Schaltuhren zu installieren. Vorbehalten bleiben gesetzliche Vorgaben und hoheitliche Anordnungen.

## **2. Meldewesen**

### **2.2 Meldepflicht**

2.2(1) Die aufgrund der Werkvorschriften 2019 gesetzlich vorgegebenen Meldungen an die Netzbetreiberin sind an die von der KHR für die Überwachung und Umsetzung der hoheitlichen Pflichten beauftragte Drittunternehmung zu richten.

Adresse: IBG Engineering AG (nachfolgend IBG genannt)  
Pulvermühlestrasse 42  
Postfach 286  
7004 Chur  
Tel: +41 (0) 58 356 64 00  
Fax: +41 (0) 58 356 64 05  
E-Mail: [chur@ibg.ch](mailto:chur@ibg.ch)

Zuständige Meldestelle für den Teil Soglio der Gemeinde Bregaglia:

Adresse: Elektrizitätswerk der Stadt Zürich  
Betriebsleitung Bergell  
7603 Vicosoprano  
Tel: +41 (0) 58 319 14 14  
Fax: +41 (0) 58 319 14 15

2.2(3) Auf der Internet- Seite der KHR unter <http://www.khr.ch> können die wichtigsten Meldeformulare als pdf-Datei heruntergeladen werden. Dort sind auch die genauen Prozessabläufe sowie das Meldewesen anhand erläuternder Flussdiagramme ersichtlich.

2.2(5) Im Bereich hoheitlicher Aufgaben gem. NIV-Verordnung erfolgt die Kontrolle durch die vom VNB beauftragte unabhängige Drittunternehmung.

### **3. Personenschutz**

#### **3.2 Erder**

##### **3.2.3 Erder in Bestehenden Bauten**

3.2.3(4) Die KHR übernimmt keine Verantwortung für einen allfälligen Ersatzerder und übernimmt dementsprechend keine Kosten

### **5 Netz- und Hausanschlüsse**

#### **5.1 Erstellen der Netzanschlüsse**

5.1(2) Ergänzung: Die Realisierung von Netzanschlüssen richtet sich nach EVV Art.5 ff

5.1(4) Die Gemeinde meldet IBG die Bautätigkeit. IBG schreibt den Bauherren an und stellt diesem ein Formular „Anmeldung zum Energiebezug“ zu.

5.1(7) Ergänzen: Bei Kabelanschlüssen sind sämtliche Bauarbeiten, wie Grab-, Spitz- und bauliche Anschlussarbeiten sowie allfällige Kabelschächte nach Anleitung der KHR auszuführen. Diese Kosten gehen zu Lasten der Gemeinde mit Weiterverrechnungsmöglichkeit an den Anschlussnehmer. Rohrlieferung und Verlegung der Rohre sowie sämtliche elektrische Arbeiten erfolgen gem. Konzessionsvertrag und EVV durch KHR.

#### **5.3 Provisorische und temporäre Netzanschlüsse**

5.3(1) Ergänzung: Die Übergabestelle für die temporären Anschlüsse bestimmt die KHR. Die dazu benötigten Baustromverteiler werden an der Übergabestelle durch die KHR geliefert und betriebsbereit ans Verteilnetz angeschlossen. Die energieliefernde Gemeinde stellt die zur Energiemessung notwendigen Baustromzähler zur Verfügung. Die KHR montiert den Baustromverteiler an der Übergabestelle und nimmt diesen in Betrieb und verrechnet ihren Aufwand zu einer festgelegten Pauschale direkt an den vom Bauherrn beauftragten Elektroinstallateur. Die Zählerstandsmeldungen erfolgen durch die KHR an die jeweils zuständige Energieversorgungsstelle (EVS) der energieliefernden Gemeinde.

### **7. Mess- und Steuereinrichtungen**

#### **7.1 Allgemeines**

7.1(9) Ergänzung: Zur Mess- und Steuereinrichtung gehörende Zähler, Messwandler, Prüfklemmen, Schaltuhren usw. sind mit der Zustellung der Installationsanzeige mit dem Formular „Zählerbestellung“ bei IBG zu bestellen.

Die Messeinrichtung kann nach dem Ausfüllen des Formulars „Zähler-Rapport“ bei der zuständigen EVS oder im Spezialfall bei der KHR bezogen werden und bleibt im Eigentum der energieliefernden Gemeinde resp. bei der KHR.

- 7.2(10) Im KHR-Konzessionsgebiet werden die Aufgaben aus dem Kapitel 7 (WVCH-CH 2018), welche das Endkundengeschäft (für Verbraucher in der Grundversorgung) betreffen, grundsätzlich durch die jeweils zuständige EVS wahrgenommen.

## **7.5 Standort und Zugänglichkeit**

- 7.5(7) Bei EFH sind in der Regel Aussenzählerkasten vorzusehen.

## **8. Verbraucheranlagen**

### **8.8 Widerstandsheizungen**

- 8.8(2) Ergänzung: Für Raumheizungen sind die Bestimmungen des Bündner Energiegesetzes (BEG) sowie des Reglements über den Anschluss elektrischer Raumheizanlagen auf dem Gebiet der Konzessionsgemeinden der KHR (Anhang 2 zu EVV) massgebend.

### **8.9 Wärmepumpen**

- 8.9(2) Für den Anschluss von Wärmepumpen gelten die Richtlinien für den Bau und Betrieb von Wärmepumpenanlagen im Konzessionsgebiet der Kraftwerke Hinterrhein AG (Anhang 2 zu EVV).

## **9. Kompensationsanlagen, Aktivfilter und Saugkreisanlagen**

### **9.1 Allgemeines**

- 9.1(1) Ergänzung: Sollten sich Schwierigkeiten in der Auslegung und Anwendung einzelner Bestimmungen bzw. Schemata ergeben, gelten in jedem Fall der Konzessionsvertrag und die darauf basierenden Vereinbarungen zwischen KHR und GKH bzw. Konzessionsgemeinden. Die Einhaltung der Anforderungen hinsichtlich Netzurückwirkungen gemäss den „Richtlinien gem. DACHCZ“ ist sicher zu stellen. Die Behebung störender Beeinflussungen geht zu Lasten des Verursachers.

## **10. Energieerzeugungsanlagen (EEA)**

### **10.3.4 Gefahrloses Arbeiten**

- 10.3.4(2) Für Zählermontage bzw. -demontage ist unmittelbar vor und nach der Messeinrichtung (auf der gleichen Verteilung wie der Zähler) eine allpolige Trennstelle vorzusehen (Siehe Anhang "Zusätzliche Weisungen des VNB").

### **10.5 Aufhebung oder Begrenzung des Parallelbetriebes**

- 10.5(3) Allfällige entstehende Ertragseinbussen oder andere Kosten durch Massnahmen nach Art. 10.5(1) und Art 10.5(2) sind durch den Produzenten zu tragen. Die KHR kann nicht haftbar gemacht werden.

### **10.7 Eigenverbrauchsgemeinschaft**

- 10.7(1) Werden Eigenverbrauchsgemeinschaften gegründet ist dies mittels Installationsanzeige inkl. genauem Messschema einzureichen. Dabei sind die gesetzlichen Vorgaben zu berücksichtigen. Erfolgt ein Übertritt in den freien Markt, so hat die Eigenverbrauchsgemeinschaft der KHR das für sie gültige Organisationsstatut einzureichen und mit der KHR ein Netzanschluss- und Netznutzungsvertrag für freie Kunden abzuschliessen.

## **10.8 Energieabnahme**

- 10.8(1) Die Energieabnahme erfolgt durch die jeweilige energieliefernde Gemeinde resp. durch eine andere Organisation, jedoch nicht durch KHR.
- 10.8(2) Für EEA- Anlagen, welche von keiner dritten Stelle vergütet werden, entschädigt die jeweilige energieliefernde Gemeinde dem EEA-Produzenten die eingesessene Energie. Vorbehalten bleiben anderslautende vertragliche Vereinbarungen.

## **12. Ladestationen für Elektrofahrzeuge**

- 12(4) Unabhängig der Leistung ist für Ladestationen von Elektrofahrzeugen in jedem Fall ein technisches Anschlussgesuch (TAG) einzureichen.
- 12(5) Bezüglich der Messung für Ladestationen gelten die diesbezüglichen Bestimmungen des VNB.

## **D. Arbeitsabläufe (Flussdiagramme und Formulare)**

- Für das Konzessionsgebiet der KHR sind auf der Homepage [www.khr.ch](http://www.khr.ch), die zur Verdeutlichung der Prozessabläufe hilfreiche Flussdiagramme aufgeschaltet.
- Energieerzeugungsanlage (EEA) im Parallelbetrieb mit dem Stromversorgungsnetz

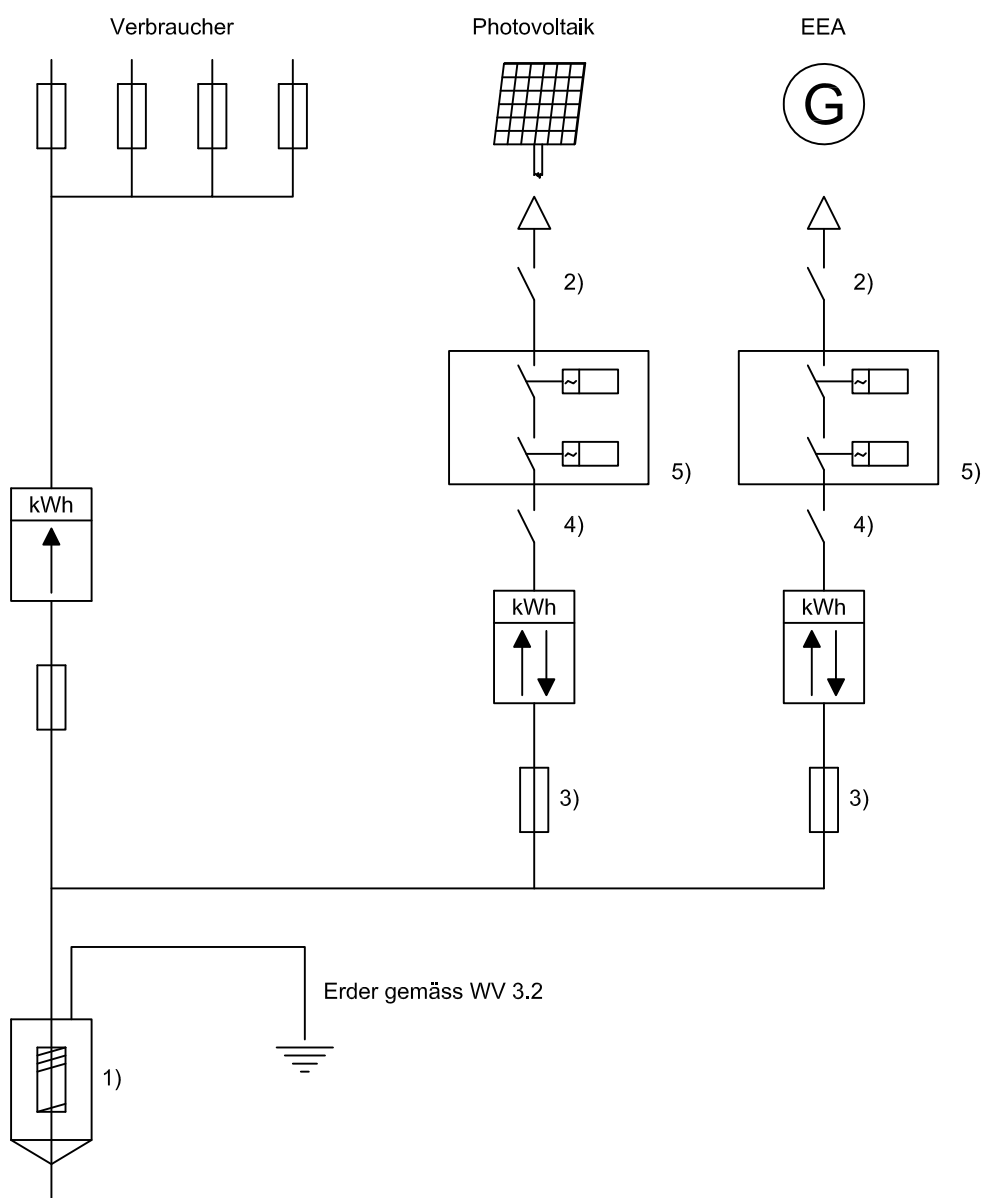
Thusis, 01.04.2019

## Energieerzeugungsanlagen im Parallelbetrieb mit dem Niederspannungsnetz

Zusätzliche Anforderung gemäss NIN 2015 Art. 1.0.2 betreffend Trennvorrichtung bei EEA für die Zähler im Konzessionsgebiet der KHR

Für Zählermontage bzw. -demontage ist unmittelbar vor und nach der Messeinrichtung (auf der gleichen Verteilung wie der Zähler) eine allpolige Trennstelle vorzusehen.

Die ESTI Weisung 219.1017 Parallelbetrieb von Energieerzeugungsanlagen mit dem Niederspannungsnetz sowie die ESTI Weisung 233.0918 Solar-Photovoltaik (PV)-Stromversorgungssysteme sind einzuhalten (jeweils aktuelle Ausgabe).



- 1) Anschlussüberstromunterbrecher mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 2) Generatorschalter (mit den verlangten Schutzzeirrichtungen)
- 3) Bezügerüberstromunterbrecher in unmittelbarer Nähe des Zähler mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 4) Jederzeit zugängliche Trennstelle in unmittelbarer Nähe des Zähler
- 5) NA-Schutz bei Anlageleistung >30kVA (nach Angabe VNB)





Branchenempfehlung

## Werkvorschriften CH

Technische Anschlussbedingungen (TAB) für den Anschluss von Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speichieranlagen an das Niederspannungsnetz

WVCH – CH 2018

Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen  
Association des entreprises électriques suisses  
Associazione delle aziende elettriche svizzere

Telefon +41 62 825 25 25, Fax +41 62 825 25 26, [info@strom.ch](mailto:info@strom.ch), [www.strom.ch](http://www.strom.ch)





## Impressum und Kontakt

### Herausgeber

Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen VSE  
Hintere Bahnhofstrasse 10, Postfach  
CH-5001 Aarau  
Telefon +41 62 825 25 25  
Fax +41 62 825 25 26  
info@strom.ch  
www.strom.ch

### Autoren der Erstausgabe

| Vorname Name        | Firma             | Vertretung von:    | Funktion |
|---------------------|-------------------|--------------------|----------|
| Laurent Antille     | Sierre-Energie SA | PDIE Romandie      | Mitglied |
| Franz Aeby          | Groupe E SA       | PDIE Romandie      | Mitglied |
| Marco Bagutti       | AIL SA            | PAE Ticino         | Mitglied |
| Alessandro Morosi   | SES SA            | PAE Ticino         | Mitglied |
| Thomas Etter        | EW Sirmach AG     | TAB Deutschschweiz | Mitglied |
| Giancarlo Kohl      | Swibi AG          | TAB Deutschschweiz | Mitglied |
| Fritz Rufer         | BKW AG            | TAB Deutschschweiz | Mitglied |
| Hansjörg Holenstein | VSE               | VSE                | Vorsitz  |

Die vorstehende Arbeitsgruppe wurde unterstützt durch die regionalen Gruppen der PAE (Tessin), PDIE (Romandie) und TAB Deutschschweiz.

### Verantwortung Kommission

Für die Pflege und die Weiterentwicklung des Dokuments zeichnet die VSE-Kommission Versorgungsqualität.



## Chronologie

| Datum                              | Kurzbeschreibung                                                                                              |
|------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 19. April 2016                     | Kickoff-Sitzung                                                                                               |
| Mai 2016 – Juni 2017               | Erarbeitung Dokument in Abstimmung mit den regionalen Arbeitsgruppen PDIE, PAE und TAB                        |
| 13. Juni 2017                      | Genehmigung Vernehmlassungsversion durch VSE Kommission Versorgungsqualität                                   |
| 20. September bis 19. Oktober 2017 | Branchenvernehmlassung                                                                                        |
| 2. - 6. November 2017              | Genehmigung durch regionale Gruppen (PAE, PDIE und ERFA WV Deutschschweiz) und Kommission Versorgungsqualität |
| 6. Dezember 2017                   | Genehmigung Vorstand VSE                                                                                      |

Das Dokument wurde unter Einbezug und Mithilfe von VSE und Branchenvertretern erarbeitet.

Der VSE verabschiedete das Dokument am 06. Dezember 2017.

---

**Druckschrift** Nr. 1044 / WV-CH, Ausgabe 2018

### Copyright

© Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen VSE

Dieses Dokument ist urheberrechtlich geschützt. Alle Rechte sind vorbehalten. Das Dokument darf für den persönlichen und gewerblichen Gebrauch heruntergeladen und unentgeltlich verwendet werden. Jegliche inhaltliche Veränderung des Dokuments sowohl auf Papier- als auch auf digitalen Kopien ist untersagt. Ebenso ist das Abtrennen von Illustrationen und Grafiken vom dazugehörigen Text verboten. Die Autoren übernehmen keine Haftung für Fehler in diesem Dokument und behalten sich das Recht vor dieses Dokument ohne weitere Ankündigungen jederzeit zu ändern.



## Inhaltsverzeichnis

|                                                                  |    |
|------------------------------------------------------------------|----|
| Vorwort .....                                                    | 7  |
| Anwendungsbereich .....                                          | 8  |
| Begriffe und Definitionen .....                                  | 9  |
| Abkürzungen .....                                                | 10 |
| 1. Allgemeines .....                                             | 11 |
| 1.1 Grundlagen .....                                             | 11 |
| 1.2 Geltungsbereich .....                                        | 11 |
| 1.3 Spannungen und Frequenz .....                                | 11 |
| 1.4 Leistungsfaktor .....                                        | 11 |
| 1.5 (Haus) - Anschlusspunkt (AP) und Verknüpfungspunkt (V) ..... | 12 |
| 1.6 Unsymmetrie .....                                            | 13 |
| 1.7 Netzurückwirkungen .....                                     | 13 |
| 1.8 Kommunikation über das Niederspannungsverteilnetz .....      | 13 |
| 1.9 Steuerung von Anlagen und Geräten .....                      | 13 |
| 2. Meldewesen .....                                              | 14 |
| 2.1 Allgemeines .....                                            | 14 |
| 2.2 Meldepflicht .....                                           | 14 |
| 2.3 Technisches Anschlussgesuch (TAG) .....                      | 14 |
| 2.4 Installationsanzeige (IA) .....                              | 15 |
| 2.5 Abschluss der Arbeiten und Inbetriebnahme .....              | 15 |
| 2.6 Werkkontrollen .....                                         | 16 |
| 2.7 Sicherheitsnachweis (SiNa) .....                             | 16 |
| 2.8 Stichprobenkontrollen .....                                  | 16 |
| 2.9 Periodische Kontrolle .....                                  | 16 |
| 3. Personenschutz .....                                          | 17 |
| 3.1 Schutzsysteme .....                                          | 17 |
| 3.2 Erder .....                                                  | 17 |
| 3.2.1 Erstellung der Erder .....                                 | 17 |
| 3.2.2 Erder in Neubauten .....                                   | 17 |
| 3.2.3 Erder in bestehenden Bauten .....                          | 17 |
| 3.2.4 Parallelschaltung verschiedener Erder .....                | 17 |
| 3.3 Überspannungsschutz .....                                    | 18 |
| 4. Überstromschutz .....                                         | 18 |
| 4.1 Anschluss - Überstromunterbrecher .....                      | 18 |
| 4.2 Bezüger - Überstromunterbrecher .....                        | 18 |
| 4.3 Steuer - Überstromunterbrecher .....                         | 19 |
| 5. Netz- und Hausanschlüsse .....                                | 20 |
| 5.1 Erstellung des Netzanschlusses .....                         | 20 |
| 5.2 Gebäudekomplex mit mehreren Netzanschlüssen .....            | 20 |
| 5.3 Provisorische und temporäre Netzanschlüsse .....             | 20 |
| 5.4 Hausleitungen .....                                          | 21 |
| 6. Bezüger- und Steuerleitungen .....                            | 22 |
| 6.1 Bezügerleitungen .....                                       | 22 |
| 6.2 Steuerleitungen .....                                        | 22 |
| 7. Mess- und Steuereinrichtungen .....                           | 23 |



|      |                                                                                         |    |
|------|-----------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 7.1  | Allgemeines .....                                                                       | 23 |
| 7.2  | Plombierung .....                                                                       | 23 |
| 7.3  | Private Elektrizitätszähler .....                                                       | 23 |
| 7.4  | Fernauslesung .....                                                                     | 23 |
| 7.5  | Standort und Zugänglichkeit .....                                                       | 24 |
| 7.6  | Montage der Mess- und Steuerapparate .....                                              | 24 |
| 7.7  | Anordnung und Bezeichnung der Messeinrichtung .....                                     | 24 |
| 7.8  | Nischen, Schutzkästen und Schliesssysteme .....                                         | 25 |
| 7.9  | Messeinrichtungen mit Stromwandlern .....                                               | 25 |
| 7.10 | Verdrahtung der Messeinrichtungen .....                                                 | 26 |
| 8.   | Verbraucheranlagen .....                                                                | 27 |
| 8.1  | Allgemeines .....                                                                       | 27 |
| 8.2  | Geräte und Anlagen, die Spannungsänderungen verursachen können .....                    | 28 |
| 8.3  | Geräte und Anlagen die Oberschwingungen verursachen können .....                        | 29 |
| 8.4  | Kochherde, Rechauds und Backöfen .....                                                  | 31 |
| 8.5  | Wassererwärmer .....                                                                    | 31 |
| 8.6  | Waschmaschinen, Wäschetrockner usw. ....                                                | 33 |
| 8.7  | Wärme- und Kälteanlagen .....                                                           | 33 |
| 8.8  | Widerstandsheizungen .....                                                              | 33 |
| 8.9  | Wärmepumpen .....                                                                       | 33 |
| 9.   | Kompensationsanlagen, Aktivfilter und Saugkreisanlagen .....                            | 34 |
| 9.1  | Allgemeines .....                                                                       | 34 |
| 9.2  | Kompensationsanlagen .....                                                              | 34 |
| 9.3  | Aktivfilter und Saugkreisanlagen .....                                                  | 35 |
| 10.  | Energieerzeugungsanlagen (EEA) .....                                                    | 36 |
| 10.1 | Grundlagen .....                                                                        | 36 |
| 10.2 | Meldepflichten .....                                                                    | 36 |
|      | 10.2.1 Melde- und Vorlagepflicht an das ESTI .....                                      | 36 |
|      | 10.2.2 Meldepflicht an den VNB .....                                                    | 36 |
| 10.3 | EEA mit Parallelbetrieb zum Stromversorgungsnetz .....                                  | 36 |
|      | 10.3.1 Technische Anschlussbedingungen .....                                            | 36 |
|      | 10.3.2 Messung .....                                                                    | 37 |
|      | 10.3.3 Inbetriebnahme .....                                                             | 37 |
|      | 10.3.4 Gefahrloses Arbeiten .....                                                       | 37 |
| 10.4 | Beglaubigung Herkunftsnachweis (HKN) .....                                              | 37 |
| 10.5 | Aufhebung oder Begrenzung des Parallelbetriebes .....                                   | 37 |
| 10.6 | EEA ohne Parallelbetrieb mit dem Niederspannungsverteilnetz .....                       | 37 |
| 11.  | Elektrische Energiespeicher und unterbrechungsfreie Stromversorgungsanlagen (USV) ..... | 39 |
| 11.1 | Elektrische Energiespeicher .....                                                       | 39 |
| 11.2 | Unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV) .....                                         | 39 |
| 12.  | Ladestationen für Elektrofahrzeuge .....                                                | 40 |
|      | Quellenverzeichnis .....                                                                | 41 |
|      | Anhang: Schemata .....                                                                  | 42 |



## **Abbildungsverzeichnis**

|                                                            |    |
|------------------------------------------------------------|----|
| Abbildung 1: Dokumentenstruktur                            | 7  |
| Abbildung 2: (Haus) Anschlusspunkt - und Verknüpfungspunkt | 12 |

## **Tabellenverzeichnis**

|                                                                                            |    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Tabelle 1: Richtwerte für die minimale Nennstromstärke des Anschlussüberstromunterbrechers | 21 |
| Tabelle 2: Anschlusswerte Verbraucheranlagen Allgemein                                     | 27 |
| Tabelle 3: Anschluss von Motoren                                                           | 28 |
| Tabelle 4: Anschluss von Geräten die Oberschwingungen verursachen                          | 29 |
| Tabelle 5: Maximal zulässige Oberschwingungsströme nach DACHCZ                             | 30 |
| Tabelle 6: Anschlusswerte Kochherde, Rechauds, Backöfen                                    | 31 |
| Tabelle 7: Anschlusswerte Wassererwärmer                                                   | 32 |
| Tabelle 8: Mögliche Freigabezeit Wassererwärmung                                           | 32 |
| Tabelle 9: Rundsteuerfrequenz und Verdrosselungsgrad                                       | 34 |
| Tabelle 10: Anschluss der Wechselrichter von EEA und Speichern                             | 39 |



## Vorwort

Beim vorliegenden Dokument handelt es sich um ein Branchendokument des VSE. Es ist Teil eines umfassenden Regelwerkes für die Elektrizitätsversorgung im offenen Strommarkt. Branchendokumente beinhalten branchenweit anerkannte Richtlinien und Empfehlungen zur Nutzung der Strommärkte und der Organisation des Energiegeschäftes und erfüllen damit die Vorgabe des Stromversorgungsgesetzes (StromVG) sowie der Stromversorgungsverordnung (StromVV) an die Energieversorgungsunternehmen (EVU).

Branchendokumente werden von Branchenexperten im Sinne des Subsidiaritätsprinzips ausgearbeitet, regelmässig aktualisiert und erweitert. Bei den Bestimmungen, welche als Richtlinien im Sinne des StromVV gelten, handelt es sich um Selbstregulierungsnormen.

Die Dokumente sind hierarchisch in vier unterschiedliche Stufen gegliedert

- Grundsatzdokument: Marktmodell elektrische Energie (MMEE)
- Schlüsseldokumente
- Umsetzungsdokumente
- Werkzeuge/Software

Beim vorliegenden Dokument Werkvorschriften CH handelt es sich um ein Umsetzungsdokument.

### Dokumentstruktur

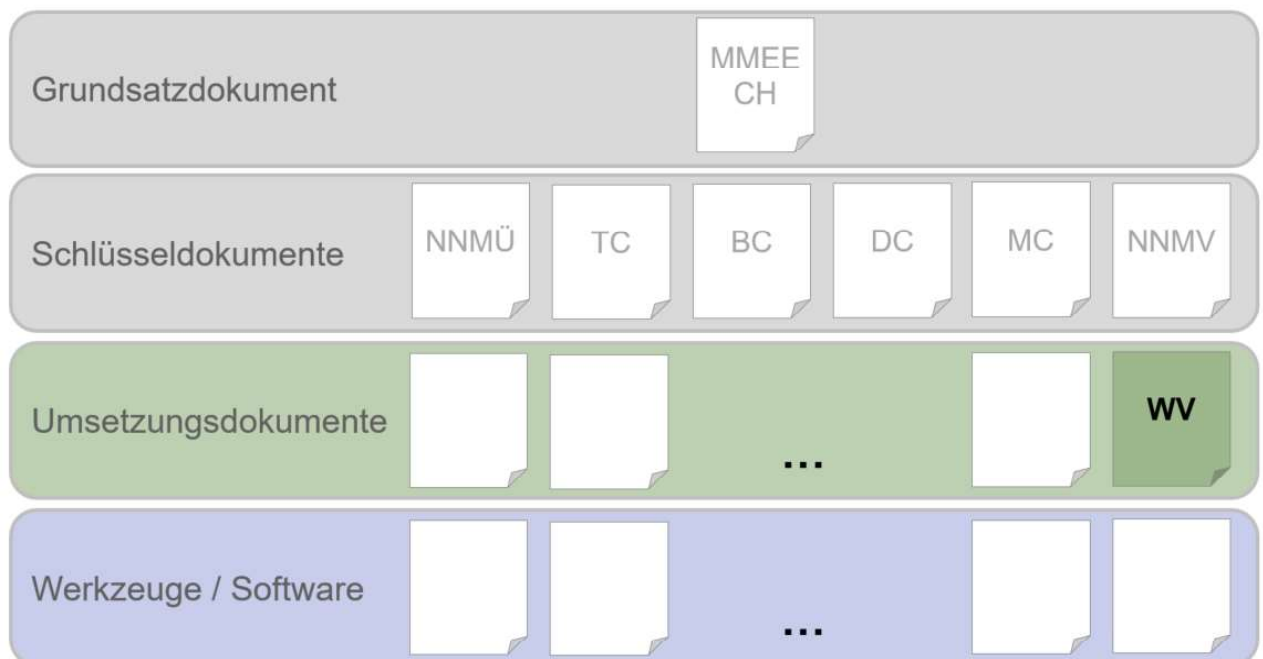


Abbildung 1: Dokumentenstruktur

## Anwendungsbereich

Die Branchenempfehlung „Werkvorschriften CH“ regelt die technischen Bedingungen der Verteilnetzbetreiber (VNB) für den Anschluss von Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speicheranlagen an das Niederspannungsverteilnetz.

Sie ist durch die gesamtschweizerische Koordination der regionalen Werkvorschriften (PAE Ticino, PDIE Romandie, TAB Deutschschweiz) entstanden und bildet die Basis für die Erstellung und Veröffentlichung verschiedener regionaler und kantonaler Werkvorschriften.

Die Branchenempfehlung „Werkvorschriften CH“ richtet sich weitgehend an die Marktpartner von VNB wie Planungs- und Kontrollunternehmen, Installateure und Lieferanten, welche Anlagen an das Niederspannungsverteilnetz anschliessen.





## Begriffe und Definitionen

In diesem Dokument werden die nachstehenden Begriffe und Definitionen wie folgt verwendet

|                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (Haus)-Anschlusspunkt (AP)                | Der (Haus)- Anschlusspunkt hat technischen Bezug. Er ist ein Ort in einem Versorgungsnetz, an dem die Anlage eines Netzbenutzers angeschlossen ist. Am (Haus)- Anschlusspunkt erfolgt die Berechnung und ggf. die Messung der Grenzwerte zur Einhaltung der Netzqualität (Emissionsgrenzwerte). Der (Haus)- Anschlusspunkt bildet auch die Grenzstelle zwischen Installation und Verteilnetz.                         |
| Eigentümer                                | Eigentümer der elektrischen Installationen                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| Elektrische Energieerzeugungsanlage (EEA) | Anlage, in der sich ein oder mehrere Erzeugungseinheiten elektrischer Energie befinden (einschliesslich der Anschlussanlage) und alle zum Betrieb erforderlichen elektrische Einrichtungen                                                                                                                                                                                                                            |
| Messapparate                              | Elektrizitätszähler, Messwandler und Prüfklemmen                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| Messeinrichtung                           | Messapparate, Steuerapparate und Kommunikationseinrichtungen                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| Netzanschlussnehmer                       | Natürliche oder juristische Person, die Eigentümer von Liegenschaften/Anlagen mit elektrischen Installationen ist und die an das Netz angeschlossen ist. Im Falle der Erstellung eines Netzanschlusses umfasst dieser Begriff auch den Anschlussberechtigten.                                                                                                                                                         |
| Netzurückwirkungen                        | Gegenseitige Beeinflussung von Betriebsmitteln (Geräten und Anlagen) über das Verteilnetz und Beeinflussung des Verteilnetzes durch diese Betriebsmittel.<br>Netzurückwirkungen (Spannungsänderungen, Oberschwingungen, Unsymmetrie, etc.) beeinträchtigen die Qualität der Versorgungsspannung. Signalübertragungen über das Verteilnetz können auch von Netzurückwirkungen betroffen sein.                          |
| Niederspannungsverteilnetz (NS)           | Im Sinne dieser Richtlinie ein Verteilnetz mit einer Nennspannung von kleiner 1000V (NE7)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| Steuerapparate                            | Tonfrequenz-Rundsteuerempfänger (TRE), Lastschaltgeräte (LSG) und Schaltuhren                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| Verknüpfungspunkt (V)                     | Der Verknüpfungspunkt hat technischen Bezug. Er ist der Ort im Niederspannungsverteilnetz des VNB, dem eine bestimmte Anlage des Netzanschlussnehmers elektrisch am nächsten liegt und an dem auch andere Netzanschlussnehmer angeschlossen sind oder angeschlossen werden können. Am Verknüpfungspunkt erfolgt die Beurteilung bezüglich der Netzurückwirkungen.                                                     |
| Verteilnetzbetreiber (VNB)                | Natürliche oder juristische Person, die für die Gewährleistung des sicheren und zuverlässigen Betriebs eines Verteilnetzes sowie der technischen Qualität der Stromversorgung verantwortlich ist. Der VNB stellt u.a. sicher, dass alle notwendigen Verträge, Prozesse und Reglemente für Netzanschluss, Netzbetrieb und Netznutzung für alle Anschlusspunkte seines Verteilnetzes an das Übertragungsnetz vorliegen. |



## Abkürzungen

In diesem Dokument werden die nachstehenden Abkürzungen wie folgt verwendet

|          |                                                                                  |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------|
| AB       | Apparatebestellung für Messapparate                                              |
| AGB      | Allgemeine Geschäftsbedingungen                                                  |
| DACHCZ   | Technische Regeln zur Beurteilung von Netzurückwirkungen <b>[4]</b>              |
| ESTI     | Eidgenössisches Starkstrominspektorat                                            |
| HKN      | Herkunftsnachweis                                                                |
| IA       | Installationsanzeige                                                             |
| LSG      | Lastschaltgeräte                                                                 |
| MMEE     | Branchendokument Marktmodell elektrische Energie                                 |
| NA / EEA | Empfehlung Netzanschluss für Erzeugungsanlagen <b>[5]</b>                        |
| NIN      | Technische Norm für Niederspannungsinstallationen <b>[3]</b>                     |
| NIV      | Niederspannungs – Installationsverordnung <b>[1]</b>                             |
| NS       | Niederspannung                                                                   |
| SiNa     | Sicherheitsnachweis                                                              |
| StromVG  | Stromversorgungsgesetz (SR 734.7)                                                |
| StromVV  | Stromversorgungsverordnung (SR 734.71)                                           |
| TAG      | Technisches Anschlussgesuch                                                      |
| TRE      | Tonfrequenz-Rundsteuerempfänger                                                  |
| VNB      | Verteilnetzbetreiber                                                             |
| VPeA     | Verordnung über das Plangenehmigungsverfahren für elektrische Anlagen <b>[2]</b> |
| VSE      | Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen                                 |
| WV-CH    | Werkvorschriften / Technische Anschlussbedingungen TAB Niederspannung            |



## **1. Allgemeines**

### **1.1 Grundlagen**

- (1) Die Werkvorschriften stützen sich auf die jeweils gültigen Allgemeinen Geschäftsbedingungen und / oder das Reglement bzw. die Bedingungen für Netzanschluss, Netznutzung und Lieferung elektrischer Energie des VNB.
- (2) Die WV ergänzen die Starkstromverordnung [10], die NIV [1] und die NIN [3] und regeln die Erstellung bzw. den Anschluss von Installationen an das Niederspannungsverteilnetz des VNB.
- (3) Zusätzlich zu den NIN und den vorliegenden Vorschriften sind die folgenden Unterlagen betreffend die Ausführung von elektrischen Installationen, angeschlossen an das Niederspannungsverteilnetz des VNB, zu beachten:
  - die speziellen Anschlussbedingungen des VNB
  - eidgenössische, kantonale und kommunale Gesetze, Verordnungen, Empfehlungen, Richtlinien und Vorschriften
  - die diesbezüglichen Branchenempfehlungen des VSE

### **1.2 Geltungsbereich**

- (1) Die WV gelten für:
  - alle an das Niederspannungsverteilnetz des VNB angeschlossenen Installationen
  - alle festinstallierten und steckbaren Anlagen und Geräte wie Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speicheranlagen, welche an den Niederspannungsinstallationen angeschlossen werden
- (2) Der VNB hat das Recht, die vorliegenden Vorschriften dem jeweiligen Stand der Technik anzupassen oder den Verhältnissen entsprechend zu ergänzen oder zu ändern.

### **1.3 Spannungen und Frequenz**

- (1) Die Nennspannung, die der VNB zur Versorgung der Installationen zur Verfügung stellt, beträgt 3 x 400/230 V, 50 Hz.
- (2) Installationen in Niederspannungsverteilnetzen mit anderen Spannungen dürfen nur nach Rücksprache mit dem VNB erweitert werden.

### **1.4 Leistungsfaktor**

- (1) Der Leistungsfaktor  $\cos \phi$  soll zwischen 0,9 induktiv und kapazitiv betragen.



### 1.5 (Haus-) Anschlusspunkt (AP) und Verknüpfungspunkt (V)

- (1) Es ist zwischen den Orten (Haus-) Anschlusspunkt und Verknüpfungspunkt (Abbildung 2) zu unterscheiden.
- (2) Für Berechnung und Beurteilung der Netzzrückwirkungen sind gemäß der Definition (Haus-)Anschlusspunkt und Verknüpfungspunkt relevant.
- (3) Als (Haus-)Anschlusspunkt werden im Niederspannungsverteilnetz die Eingangsklemmen des Anschluss-Überstromunterbrechers festgelegt.
- (4) Der Verknüpfungspunkt kann an verschiedenen Orten sein und wird durch den VNB bestimmt.

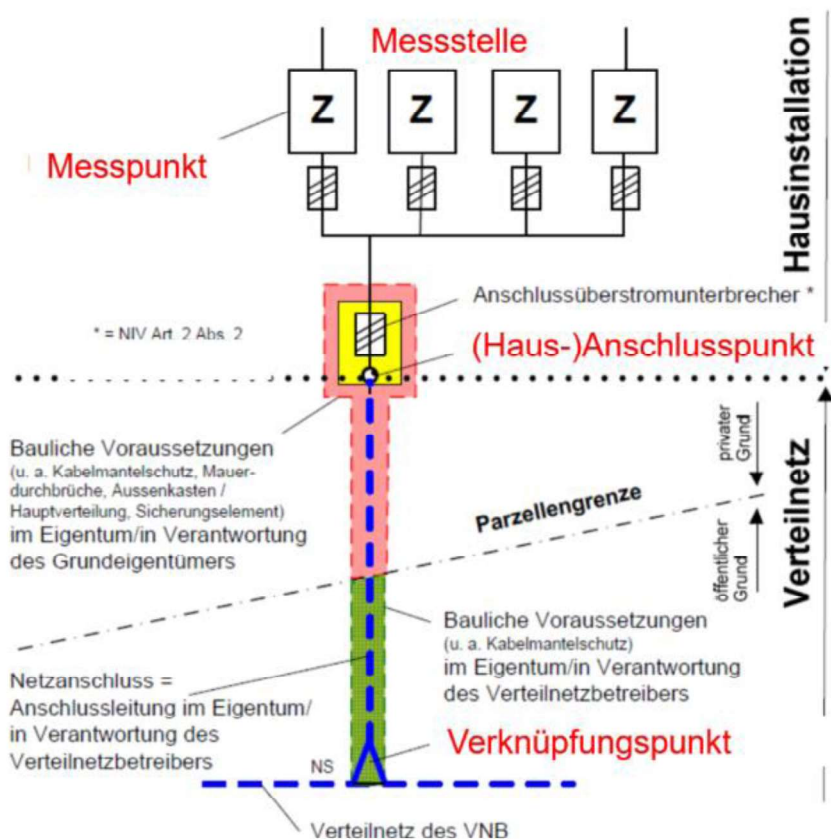


Abbildung 2: (Haus-)Anschlusspunkt und Verknüpfungspunkt

- (5) Stimmen (Haus-)Anschlusspunkt und Verknüpfungspunkt örtlich überein können Berechnung und Beurteilung der Netzzrückwirkungen am gleichen Ort vorgenommen werden.
- (6) Stimmen (Haus-)Anschlusspunkt und Verknüpfungspunkt nicht überein, so sind merkmalspezifisch Umrechnungen erforderlich. Diese werden in den «Technischen Regeln zur Beurteilung von Netzzrückwirkungen» DACHCZ [4] beschrieben.

## **1.6 Unsymmetrie**

- (1) Um Unsymmetrien im Niederspannungsverteilnetz zu vermeiden, sind Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speicheranlagen > 3.6 kVA an drei Aussenleiter anzuschliessen.
- (2) Werden Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speicheranlagen an einen Aussenleiter angeschlossen, darf die maximale Unsymmetrie (Leistungsdifferenz) zwischen zwei Aussenleitern (Phasen / Polleiter) am Anschlusspunkt 3.6 kVA nicht übersteigen.
- (3) Alle in Kundenanlagen betriebenen Geräte sind so anzuschliessen, dass die Belastung möglichst gleichmässig auf alle Aussenleiter verteilt wird.

## **1.7 Netzurückwirkungen**

- (1) Betreffend Netzurückwirkungen (Spannungsschwankungen, Flicker, Oberschwingungen, Unsymmetrien und Kommutierungseinbrüche) gelten die Richtlinien gemäss DACHCZ. **[4]**
- (2) Die entsprechenden Grenzwerte sind für alle Verbraucher- und Energieerzeugungsanlagen am Verknüpfungspunkt einzuhalten.
- (3) Treten durch den Betrieb von Geräten und Anlagen Störungen im Stromversorgungsnetz auf bzw. werden die Emissionsgrenzwerte gemäss DACHCZ **[4]** am Verknüpfungspunkt überschritten, so kann der VNB besondere Massnahmen verlangen.
- (4) Die Behebung unzulässiger Beeinflussungen auf das Stromversorgungsnetz geht zu Lasten des Verursachers bzw. des Eigentümers.
- (5) Bei Anlagen (EEA, elektronisch gesteuerte Anlagen, etc.), die unzulässige Netzurückwirkungen oder Störungen an Betriebsmitteln des VNB verursachen können, kann der VNB spezielle Messungen verlangen. Der Eigentümer hat solche Anlagen für diesen Zweck in den gewünschten Betriebszustand zu bringen. Für diese Arbeiten muss eine instruierte Fachperson anwesend sein. Der Eigentümer trägt die diesbezüglichen Kosten.

## **1.8 Kommunikation über das Niederspannungsverteilnetz**

- (1) Das Niederspannungsverteilnetz des VNB darf nicht ohne dessen Zustimmung für Kommunikationszwecke benützt werden.
- (2) Die in Kundenanlagen betriebenen Geräte dürfen die Kommunikationseinrichtungen des VNB bzw. anderer Kundenanlagen nicht unzulässig beeinträchtigen.
- (3) Die Behebung störender Beeinflussungen geht zu Lasten des Verursachers (siehe auch WV-CH Kapitel 9)

## **1.9 Steuerung von Anlagen und Geräten**

- (1) Der VNB vereinbart mit dem Netzanschlussnehmer, welche Anlagen und Geräte wie Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speicheranlagen last- bzw. zeitabhängig gesteuert werden.
- (2) Die Aufwendungen für die Erfüllung dieser Bedingungen gehen zu Lasten des Netzanschlussnehmers.
- (3) Für die Steuerung von Anlagen und Geräten montiert der VNB Steuerapparate.



## **2. Meldewesen**

### **2.1 Allgemeines**

- (1) Die NIV bestimmt die Melde- und Kontrollpflicht.
- (2) Zusätzliche Aufwendungen des VNB für nicht befolgte Anweisungen können verrechnet werden.

### **2.2 Meldepflicht**

- (1) Neue Installationen, Erweiterungen und Änderungen bestehender Installationen gemäss WV-CH 2.4 sind dem VNB frühzeitig, vor dem Beginn der Arbeiten, durch den Installateur mit einer Installationsanzeige zu melden.
- (2) Eine Installationsanzeige wie auch ein technisches Anschlussgesuch verlieren ihre Gültigkeit, wenn die gemeldete Installation nicht innerhalb eines Jahres seit der Genehmigung begonnen wird.
- (3) Für das Meldewesen sind die vom VNB bestimmten Abläufe und Formulare, in der Regel die nachstehenden Standardformulare, zu verwenden:
  - a) Technisches Anschlussgesuch (TAG)
  - b) Installationsanzeige (IA)
  - c) Apparatebestellung (AB)
  - d) Sicherheitsnachweis (SiNa) / Mess- und Prüfprotokoll nach NIV

Weitere Unterlagen können vom VNB eingefordert werden.

- (4) Aufwendungen für fehlende Meldungen, allfällige Schäden und zusätzliche Umtriebe, die dem VNB aus der ungenügenden Beachtung der Bestimmungen über das Meldewesen erwachsen, können in Rechnung gestellt werden.

### **2.3 Technisches Anschlussgesuch (TAG)**

- (1) Für folgende Geräte und Anlagen ist dem VNB vor Eingabe der Installationsanzeige ein technisches Anschlussgesuch einzureichen:
  - a) Geräte und Anlagen, die Netzurückwirkungen verursachen
  - b) Energieerzeugungsanlagen im Parallelbetrieb mit dem Niederspannungsverteilnetz
  - c) Energiespeicher mit Anschluss an das Niederspannungsverteilnetz
  - d) Geräte und Anlagen für elektrische Wärme
  - e) Ladestationen von Elektrofahrzeugen
- (2) Für Technische Anschlussgesuche sind die detaillierten Angaben unter WV-CH Kapitel 8 bis Kapitel 12 zu beachten.



## 2.4 Installationsanzeige (IA)

- (1) In folgenden Fällen ist dem VNB frühzeitig, d.h. vor Beginn der Arbeiten, eine Installationsanzeige einzureichen:
  - a) Neuinstallationen und Installationserweiterungen gemäss NIV
  - b) Erstellung eines neuen Netzanschlusses sowie Erweiterung oder Änderung des bestehenden Netzanschlusses
  - c) Anschluss von Geräten und Anlagen gemäss WV-CH 8.2 / 8.3
  - d) Anschluss von Energieerzeugungsanlagen mit Verbindung zum Niederspannungsverteilnetz (Parallel- und Inselbetrieb)
  - e) Anschluss Elektrischer Energiespeicher
  - f) Anschluss von Ladestationen für Elektrofahrzeuge
  - g) Neuerstellung, Änderung oder Erweiterung von Hausleitungen, Steuerleitungen sowie von Messeinrichtungen
  - h) Installationen, die eine Anpassung, eine Montage, Demontage oder Auswechslung von Mess- und Steuerapparaten bedingen
  - i) Provisorische und temporäre Anlagen wie Baustellen, Schaustelleranlagen, Festbetriebe usw.
- (2) In der Installationsanzeige ist Folgendes anzugeben bzw. der Installationsanzeige beizugeben:
  - a) Anlagedaten (Verbraucher, Erzeuger, Speicher)
  - b) Beschrieb der vorgesehenen Arbeiten
  - c) Werknummer der betroffenen Messapparate
  - d) Prinzipschema der projektierten Installation samt den Mess- und Steuerapparaten und den Nennstromstärken der Überstromunterbrecher
  - e) Dispositionszeichnung von Schaltgerätekombinationen mit eingebautem Anschluss-Überstromunterbrecher und/oder mit eingebauter Stromwandlermessung

Weitere Angaben können vom VNB eingefordert werden

- (3) Mit der Genehmigung der Installationsanzeige gibt der VNB die gemeldeten Arbeiten frei. Es wird nichts darüber ausgesagt, ob die angemeldete Installation in allen Teilen den Regeln der Technik, bzw. den WV-CH entspricht.
- (4) Bei Grossprojekten oder Umnutzung von bestehenden Anlagen ist bereits bei Beginn der Installationsprojektierung mit dem VNB Kontakt aufzunehmen.

## 2.5 Abschluss der Arbeiten und Inbetriebnahme

- (1) Eine Installation darf erst in Betrieb genommen werden, wenn:
  - a) die gesamte Messeinrichtung montiert und
  - b) die Erstprüfung / Schlusskontrolle gemäss NIV erfolgt ist.
- (2) Die Montage oder Demontage der Messeinrichtung erfolgt nach Eingang des entsprechenden Dokumentes (AB) und unter Angabe der betreffenden Endverbraucher sowie bei der Demontage die Angabe der entsprechenden Werknummer des Messapparates.
- (3) Der Auftrag muss zeitlich so eingereicht werden, dass für die Ausführung mindestens 5 Arbeitstage zur Verfügung stehen.



- (4) Voraussetzung für die Montage der Mess-, Steuer- und Tarifapparate ist das Vorhandensein der Netzspannung am Bezüger-Überstromunterbrecher sowie die Anordnung und der korrekten Bezeichnung der Messeinrichtung gemäss WV-CH Kapitel 7.
- (5) Die Aufwendungen können gemäss den besonderen Bedingungen des VNB verrechnet werden.
- (6) Mit dem Einreichen der Apparatebestellung wird durch den Installateur gewährleistet, dass alle Installations- und Anlagenteile unter Spannung gesetzt werden können ohne dass eine Gefahr für Personen und Anlagen besteht.
- (7) Die Inbetriebnahme einer Installation untersteht der Verantwortung des Installateurs.
- (8) Eine Installation darf erst in Betrieb genommen werden, wenn gewährleistet ist, dass die Anlage die Vorschriften gemäss WV-CH Kapitel 8-12 bezüglich Netzurückwirkungen einhält bzw. die vorgegebenen Grenzwerte eingehalten werden.

## **2.6 Werkkontrollen**

- (1) Der VNB stellt die Einhaltung der Werkvorschriften sicher.
- (2) Werden im Zuge einer Werkskontrolle Mängel festgestellt, werden diese dem Installateur oder dem Eigentümer gemeldet.
- (3) Die dadurch entstandenen Aufwendungen können durch den VNB verrechnet werden.

## **2.7 Sicherheitsnachweis (SiNa)**

- (1) Mit der Übergabe der Installation an den Eigentümer ist dem VNB eine Kopie des SiNa zu übergeben.
- (2) Der VNB kann bei der Schluss- und Abnahmekontrolle wie auch bei der periodischen Kontrolle zusätzliche Angaben (Mess- und Prüfprotokoll - M+P) sowie die Einreichung weiterer technischer Unterlagen einfordern.

## **2.8 Stichprobenkontrollen**

- (1) Werden anlässlich einer Stichprobenkontrolle Mängel festgestellt, können die dadurch entstandenen Aufwendungen dem Eigentümer verrechnet werden

## **2.9 Periodische Kontrolle**

- (1) Kommen hinter derselben Messstelle Installationen mit unterschiedlichen Kontrollintervallen vor, kann die periodische Aufforderung des VNB nach dem kleinsten vorhandenen Kontrollintervall erfolgen.
- (2) In Anlehnung an (1) kann der Eigentümer in Eigenverantwortung die Installationsabschnitte gemäss den unterschiedlichen Kontrollintervallen verwalten und einen Fälligkeits- und Anlageplan erstellen.
- (3) Bei der ordentlichen Aufforderung des VNB sind sämtliche SiNa, inkl. dem erstellten Fälligkeits- und Anlageplan, einzureichen. Auf dem SiNa sind das Kontrolldatum sowie eine präzise Beschreibung des Kontrollumfangs anzugeben.





- (4) Das gleiche Vorgehen ist auch für Grossanlagen, bzw. grosse Gebäudekomplexe zulässig, wo die Kontrolle aus Kostengründen innerhalb des gleichen Kontrollzyklus auf mehrere Jahre aufgeteilt werden kann.

### **3. Personenschutz**

#### **3.1 Schutzsysteme**

- (1) Als Schutzsystem ist grundsätzlich die Schutzmassnahme nach System TN anzuwenden. Alle anderen Systeme sind mit dem VNB zu vereinbaren.
- (2) In Gebäuden und Anlagen, welche mit einer Bahnanlage in leitender Verbindung stehen, ist das anzuwendende Schutzsystem rechtzeitig mit dem VNB und dem Betreiber der Bahnanlage zu vereinbaren.

#### **3.2 Erder**

##### **3.2.1 Erstellung der Erder**

- (1) Die Erstellung des Erders fällt in der Regel mit den Fundationsarbeiten eines Gebäudes zusammen. Zwischen Installateur und Architekt ist deshalb rechtzeitig vor Baubeginn eine entsprechende Kontaktnahme erforderlich.

##### **3.2.2 Erder in Neubauten**

- (1) In Neubauten sind folgende Erder zulässig:
  - a) Fundamenterder gemäss SNR 464113 [9]
  - b) andere Erdungssysteme (Banderder, Tiefenerder) nur nach Rücksprache mit dem VNB

##### **3.2.3 Erder in bestehenden Bauten**

- (1) Bei Änderung oder Erweiterung von Netzanschlüssen und Hausleitungen ist die Anpassung des Erdungssystems vorgängig mit dem VNB zu besprechen.
- (2) In bestehenden Bauten sind für neu zu erstellende Erdungen folgende Erder zulässig:
  - a) Fundamenterder gemäss SNR 464113 [9]
  - b) andere Erdungssysteme (Banderder, Tiefenerder) nur in Rücksprache mit dem VNB
- (3) Der Eigentümer oder sein Beauftragter erkundigen sich beim VNB, ob beim Wegfall eines bestehenden Erders ein Ersatzerder zu erstellen ist.
- (4) Der Eigentümer ist für den Ersatzerder verantwortlich und hat die Änderungskosten dafür selbst zu tragen.

##### **3.2.4 Parallelschaltung verschiedener Erder**

- (1) Zur Verminderung von Korrosion sind die Richtlinien der Schweizerischen Gesellschaft für Korrosionsschutz zu beachten.



### **3.3 Überspannungsschutz**

- (1) Im ungemessenen Teil dürfen nur nachweislich leckstromfreie Überspannungsableiter eingebaut werden. Sie sind im Schema einzutragen.

## **4. Überstromschutz**

### **4.1 Anschluss-Überstromunterbrecher**

- (1) Die Abdeckung der ungemessenen spannungsführenden Teile muss plombierbar sein.
- (2) Der Anschluss-Überstromunterbrecher muss ohne Entfernen der Plomben bedient werden können.
- (3) Im Eingangsfeld dürfen nur folgende Komponenten montiert werden:
  - a) Anschluss-Überstromunterbrecher
  - b) Mess- und Steuerapparate des VNB
  - c) Blitzstromableiter und Überspannungsschutz
  - d) weitere nach Vereinbarung mit dem VNB
- (4) Die maximale Nennstromstärke der Schmelzeinsätze im Anschluss-Überstromunterbrecher bzw. die technischen Daten eines allenfalls notwendigen Leistungsschalters werden vom VNB festgelegt.
- (5) Der Einbau des Anschluss-Überstromunterbrechers in Schaltgerätekombinationen ist vorgängig mit dem VNB zu vereinbaren. Zudem ist ein Dispositionsplan einzureichen.

### **4.2 Bezüger-Überstromunterbrecher**

- (1) Vor jeder Messeinrichtung muss ein Bezüger-Überstromunterbrecher montiert werden.
- (2) Bezüger-Überstromunterbrecher sind übersichtlich und in der Nähe der entsprechenden Messeinrichtung anzuordnen.
- (3) Die Zugänglichkeit zum Bezüger-Überstromunterbrecher muss für den Eigentümer, den Endverbraucher und den VNB jederzeit gewährleistet sein.
- (4) Für Bezüger-Überstromunterbrecher sind Schmelzsicherungen oder Leitungsschutzschalter mit einzeln schaltbaren Polen zugelassen. Diese müssen in der Position „Aus“ plombierbar sein.
- (5) Die Abdeckung der ungemessenen spannungsführenden Teile muss plombierbar sein.
- (6) Die Überstromunterbrecher müssen ohne Entfernen der Plomben der Abdeckungen bedient werden können.
- (7) Hinter solchen Abdeckungen dürfen keine gemessenen Überstromunterbrecher und Apparate montiert werden.



#### **4.3 Steuer-Überstromunterbrecher**

- (1) Vor TRE oder Schaltuhren im Eigentum des VNB ist ein Überstromunterbrecher mit plombierbarer Haube, 1L + N, 10 A / 13 A / 16 A zu montieren. Bei Verwendung eines Sicherungselementes ist das Modell 25 A / 500 V zu wählen. Die besonderen Bestimmungen des VNB sind zu beachten.
- (2) Berührungsschutzplatte und Plombierhaube müssen unabhängig voneinander angebracht bzw. entfernt werden können.
- (3) Steuer-Überstromunterbrecher müssen beim Steuerapparat montiert werden und sind an die plombierbare Verbindungsdose vor der Messeinrichtung anzuschliessen.
- (4) Der Querschnitt der Zuleitung muss mindestens 2,5 mm<sup>2</sup> betragen.



## **5. Netz- und Hausanschlüsse**

### **5.1 Erstellung des Netzanschlusses**

- (1) Die Erstellung des Netzanschlusses erfolgt durch den VNB. Die Aufwendungen werden gemäss den Bestimmungen des VNB verrechnet.
- (2) Der VNB bestimmt Lage und Ausführung der Anschluss- und Einführungsstelle, die Leitungsführung sowie Art, Ort und Anzahl des Anschluss-Überstromunterbrechers.
- (3) Die Montagehöhe der Eingangsklemmen des Anschluss-Überstromunterbrechers muss mindestens 80 cm ab fertig Boden betragen.
- (4) Zur Erstellung des Netzanschlusses, bei Leistungserhöhungen oder baulichen Änderungen hat der Eigentümer dem VNB frühzeitig vor Baubeginn eine Installationsanzeige bzw. ein Gesuch mit Situations- und Grundrissplänen sowie eine Zusammenstellung über den Leistungsbedarf und die Nennstromstärke des Anschluss-Überstromunterbrechers einzureichen.
- (5) Der Anschluss-Überstromunterbrecher muss dem VNB jederzeit zugänglich sein.
- (6) Er ist aussen am Gebäude oder in einem von aussen allgemein zugänglichen Raum anzubringen. Andernfalls ist der Zugang nach Absprache mit dem VNB durch andere Möglichkeiten zu gewährleisten. Der Zugang zu weiteren Räumen darf nicht möglich sein.

### **5.2 Gebäudekomplex mit mehreren Netzanschlüssen**

- (1) Die Installationen nach dem Verknüpfungspunkt, zumindest aber nach dem jeweiligen Anschluss-Überstromunterbrecher, dürfen nicht miteinander verbunden werden.
- (2) Spezialfälle sind im Voraus (Planungsstadium) mit dem VNB zu besprechen.

### **5.3 Provisorische und temporäre Netzanschlüsse**

- (1) Für temporäre Netzanschlüsse gelten die Bestimmungen 5.1 bis 5.2 sinngemäss.



#### 5.4 Hausleitungen

- (1) Als Hausleitung wird die Verbindungsleitung zwischen dem Anschluss-Überstromunterbrecher und den Bezügersicherungen verstanden.
- (2) Jede Hausleitung ist immer mit drei Aussenleitern zu erstellen.
- (3) Für Ein- und Mehrfamilienhäuser gelten die in nachstehender Tabelle 1 aufgeführten Richtwerte.

| Anzahl Wohnungen<br>in Ein- und Mehrfamilienhäusern | Minimale Nennstromstärke des<br>Anschluss-Überstromunterbrechers |
|-----------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|
| <b>Einfamilienhaus</b>                              | 25 A                                                             |
| <b>Mehrfamilienhaus<br/>bis 3 Wohnungen</b>         | 40 A                                                             |
| <b>Mehrfamilienhaus<br/>4 bis 9 Wohnungen</b>       | 63 A                                                             |
| <b>Mehrfamilienhaus<br/>10 bis 15 Wohnungen</b>     | 80 A                                                             |
| <b>Mehrfamilienhaus<br/>16 bis 21 Wohnungen</b>     | 100 A                                                            |
| <b>Mehrfamilienhaus<br/>22 bis 30 Wohnungen</b>     | 125 A                                                            |

Tabelle 1: Richtwerte für die minimale Nennstromstärke des Anschluss-Überstromunterbrechers

- (4) Für Mehrfamilienhäuser mit mehr als 30 Wohnungen sind je Wohnung im Minimum 2,5 kVA Belastung für die Bestimmung des Anschluss-Überstromunterbrechers zugrunde zu legen.
- (5) Bei allen Installationen ist darauf zu achten, dass die Aussenleiter gleichmässig belastet werden.
- (6) Die Aussenleiter sind so anzuordnen, dass der Rechtsdrehsinn gewährleistet ist.
- (7) Alle Verbindungsdosen in Hausleitungen müssen allgemein zugänglich und plombierbar sein.



## **6. Bezüger- und Steuerleitungen**

### **6.1 Bezügerleitungen**

- (1) In Wohnungen und Geschäftshäusern muss die Bezügerleitung mit drei Aussenleitern ausgeführt werden. Der Querschnitt der Bezügerleitung richtet sich nach der zu erwartenden Gesamtbelastung, muss jedoch mindestens  $2,5 \text{ mm}^2$  betragen.
- (2) Zwischen der Messeinrichtung und Schaltgerätekombinationen sind, z. B. für zusätzliche Steuerungen, genügend grosse Kanalsysteme oder ein Reserverohr zu installieren.

### **6.2 Steuerleitungen**

- (1) Der Querschnitt der Steuerleiter für Steuer- und Messapparate muss ab dem Steuer-Überstromunterbrecher mindestens  $1,5 \text{ mm}^2$  betragen.
- (2) Für Steuerleitungen zu weiteren Unterverteilungen gelten die besonderen Bestimmungen der VNB.
- (3) Der Steuer-Aussenleiter muss ab dem Steuer-Überstromunterbrecher durchgehend eine graue Isolation aufweisen.
- (4) Der Steuer-Neutralleiter muss ab dem Steuer-Überstromunterbrecher eine graue Isolation aufweisen und durchgehend mit der Leiternummer 0 gekennzeichnet sein. Er ist ausgangsseitig am Neutrallleitertrenner des Steuer-Überstromunterbrechers anzuschliessen und darf mit keinem anderen Neutralleiter verbunden werden.
- (5) Alle übrigen Steuerleiter müssen eine graue Isolation aufweisen und durchgehend mit einer Leiternummer (1-9) gekennzeichnet sein.
- (6) Werden die Steuerleitungen mit Kabel ausgeführt, müssen die Leiter ebenfalls grau und nummeriert sein.
- (7) Für jede Steuerfunktion ist ein separater Steuerleiter erforderlich. Die Steuerfunktionen müssen durch den Installateur auf einer unmittelbar beim Steuerapparat dauerhaft befestigten Legende mit den zugehörigen Leiternummern eingetragen werden oder sind nach den Bestimmungen des VNB zu bezeichnen. Der VNB bestimmt die Art der Bezeichnung.
- (8) Die Nummerierungen sind pro Steueranlage durchgehend einzuhalten.
- (9) Leiter mit der gemäss WV-CH 6.2 (6) festgelegten Kennzeichnung dürfen nur für Steuerungen des VNB verwendet werden.
- (10) In Hausleitungen sind vom Steuerapparat bis zu den Messapparaten mindestens 4 Steuerleiter (inkl. Steuer-Neutralleiter) einzuziehen. Bei Bedarf kann der VNB eine andere Anzahl Steuerleiter verlangen.
- (11) Für Steuerleiter sind plombierbare, festmontierte Klemmen oder Verbindungsdosen zu verwenden. Diese sind nur in Räumen zulässig, die dem entsprechenden Eigentümer bzw. dem Endverbraucher zugänglich sind.



## **7. Mess- und Steuereinrichtungen**

### **7.1 Allgemeines**

- (1) Art und Umfang der Messeinrichtung werden durch den VNB bestimmt.
- (2) Die Messeinrichtung wird vom VNB geliefert und bleibt dessen Eigentum. Sie wird vom VNB oder dessen Beauftragten montiert, instandgehalten und demontiert.
- (3) Die Inbetriebnahme von Messeinrichtungen erfolgt ausschliesslich durch den VNB oder dessen Beauftragten.
- (4) Die Messeinrichtung ist korrekt zuzuordnen und ihrem Zweck entsprechend eindeutig und dauerhaft zu bezeichnen. Verantwortlich dafür ist der Installateur respektive der Eigentümer.
- (5) Werden keine oder ungenügend bezeichnete Zählerplätze vorgefunden, behält sich der VNB das Recht vor, die Montage der Messeinrichtung nicht auszuführen.
- (6) Ohne Bewilligung des VNB darf die Messeinrichtung weder demontiert noch deren Standort verändert werden.
- (7) Messwandler, Prüfklemmen und Kommunikationseinrichtungen sind nach der Genehmigung der Installationsanzeige beim VNB zu beziehen und bauseits zu montieren.
- (8) Die zur Steuerung von Verbraucher-, Energieerzeugungs- und Speicheranlagen erforderlichen Schaltapparate wie Schütze, Relais, Schalter etc. müssen plombierbar sein. Diese sind bauseits zu liefern und zu montieren und instand zu halten.

### **7.2 Plombierung**

- (1) Plomben an der Messeinrichtung dürfen nicht entfernt werden.
- (2) Vorbehalten bleibt das Entfernen von Plomben bei Abdeckungen von ungemessenen Teilen bei Abnahme- oder periodischen Kontrollen wie auch bei der Störungssuche und bei Instandhaltungsarbeiten.
- (3) Das Entfernen der Plomben muss dem VNB unverzüglich schriftlich gemeldet werden.

### **7.3 Private Elektrizitätszähler**

- (1) Die Verwendung privater Elektrizitätszähler für die Energieverrechnung an Dritte ist mit dem VNB vorgängig zu vereinbaren.
- (2) Private Elektrizitätszähler sind entsprechend zu kennzeichnen.

### **7.4 Fernauslesung**

- (1) Art und Umfang der Kommunikationsverbindungen werden durch den VNB bestimmt.
- (2) Für Fernauslesungen und die Nutzung neuer Dienstleistungen kann der VNB zusätzliche Installationen für Kommunikationsverbindungen verlangen.



## **7.5 Standort und Zugänglichkeit**

- (1) Die Messeinrichtung muss für VNB und Endverbraucher zwingend jederzeit zugänglich sein.
- (2) Der Standort der Messeinrichtung wird nach Absprache mit dem VNB festgelegt. Dieser ist mit der Installationsanzeige anzugeben.
- (3) Die Messeinrichtung ist an einem allgemein zugänglichen Ort innerhalb oder ausserhalb des Gebäudes zentralisiert und übersichtlich anzubringen.
- (4) Dieser Ort ist mit natürlicher oder künstlicher Beleuchtung zu versehen und muss vor mechanischer Beschädigung geschützt sein. Er darf keinen Erschütterungen und keinen extremen Temperaturen ausgesetzt sein. Zudem muss er trocken und staubfrei sein.
- (5) Für Gewerbe- und Industriebauten ist der Standort mit dem VNB zu vereinbaren. Andernfalls ist der Zugang nach Absprache mit dem VNB durch andere Möglichkeiten, z.B. Schlüsselrohr, Schlüsseltresor, etc., dauernd und gefahrlos zu gewährleisten. Der Zugang zu weiteren Räumen darf nicht möglich sein.
- (6) Die einzuhaltenden Abstände sind gemäss Schema A 7.56 festgelegt.

## **7.6 Montage der Mess- und Steuerapparate**

- (1) Die Montageplätze für Messeinrichtung und Steuerapparate sind gemäss Schema A 7.56 oberkant bis maximal 2000 mm und unterkant nicht unter 800 mm (in Schutzkasten 600 mm) anzuordnen.
- (2) Für die Montage der Messeinrichtung und der Steuerapparate sind normierte (400 x 250 mm) oder vom VNB zugelassene Apparatetafeln zu verwenden.
- (3) In Aussenkästen sind im Einverständnis mit dem VNB auch andere Montagevorrichtungen möglich.
- (4) Jede Schaltgerätekombination mit Messeinrichtung und Steuerapparaten ist mit einer Tarifsteuerung inkl. Steuer-Überstromunterbrecher zu verdrahten.
- (5) Bei Messeinrichtungen ist für eventuelle spätere Erweiterungen mindestens ein Reserveplatz vorzusehen.
- (6) Für grössere Anlagen ist genügend Reserveplatz für den späteren Einbau von weiteren Messeinrichtungen bereitzustellen, z. B. Fernauslesung, Wandlermessung, etc.
- (7) Schaltapparate, welche durch den VNB gesteuert werden, dürfen nur auf der Hauptverteilung oder auf Unterverteilungen montiert werden.
- (8) Aufwendungen für die Montage / Demontage der Messeinrichtung richten sich nach den Bestimmungen des VNB.

## **7.7 Anordnung und Bezeichnung der Messeinrichtung**

- (1) Bezüger-Überstromunterbrecher, Elektrizitätszählerplatz, Unterverteilung und Wohnung/Gewerberaum müssen eindeutige und durchgehend identische Nummerierungen oder Bezeichnungen enthalten.
- (2) Mit der Apparatebestellung sind dem VNB die offiziellen Objekt- und Lagebezeichnungen mitzuteilen.





## 7.8 Nischen, Schutzkästen und Schliesssysteme

- (1) Messeinrichtungen, die der mechanischen Beschädigung oder der Verschmutzung ausgesetzt sind, müssen in Schutzkästen mit dem entsprechenden IP 4X - Schutzgrad oder in Nischen montiert werden.
- (2) Diese sind so auszuführen, dass sie jederzeit ungehindert bedient, überprüft und ausgewechselt werden können.
- (3) Der Abstand der Messeinrichtungen zwischen Türe und Befestigungsstelle muss minimal 190 mm betragen.
- (4) Aussenkästen müssen wetterbeständig (IP 4X - Schutzgrad), ausreichend belüftet und abschliessbar sein.
- (5) Für Zugangstüren zu Nischen, Aussen- und Schutzkästen sowie von aussen zugänglichen Messeinrichtungen sind die handelsüblichen Schliessvorrichtungen (6 mm Vierkantdorn-Schlösser, Kaba 5000, etc.) zu verwenden. Wird ein Sicherheitsschloss gewünscht, so kann ein Schloss für zwei Zylinder oder ein vom VNB gegen Verrechnung abgegebenes Schlüsselrohr eingebaut werden.
- (6) Ein deponierter Schlüssel oder ein Doppelzylinder darf den Zugang zu Privaträumen nicht ermöglichen. Die Verantwortung dafür liegt beim Installationseigentümer bzw. einer von ihm bezeichneten Stellvertretung.

## 7.9 Messeinrichtungen mit Stromwandlern

- (1) Elektrizitätszähler mit vorgeschalteten Überstromunterbrechern  $> 80\text{ A}$ , beziehungsweise Verdrahtungen von Messapparaten mit einem Querschnitt  $> 25\text{ mm}^2$ , werden über Stromwandler angeschlossen.
- (2) Die Messleiter sind über separate Prüfklemmen zu führen und dürfen keine zusätzlichen Klemmstellen aufweisen.
- (3) Die Stromwandlergrösse wird durch den VNB bestimmt.
- (4) Stromwandler sind so anzuordnen, dass sie leicht und ohne Demontage von anderen Anlageteilen ausgewechselt werden können.
- (5) Die Datenschilder der Stromwandler müssen ohne Abschaltung gut ablesbar sein.
- (6) Der Anschluss privater Geräte an die Messeinrichtung des VNB ist nicht gestattet.
- (7) Private Stromwandler, z.B. für Kompensationsanlagen oder Messanalysen, etc., dürfen nur im gemessenen Bereich angeordnet werden.
- (8) Die Kabellänge zwischen Messwandler und Elektrizitätszähler darf maximal 15 m betragen.
- (9) Der Leiterquerschnitt des Strom- und Spannungspfad es ist entsprechend dem Schema des VNB auszuführen.
- (10) Im Spannungspfad sind Leitungsschutzschalter oder Sicherungselemente (mindestens D2) mit genügender Abschaltleistung und plombierbaren Hauben einzubauen.



- (11) Prüfklemmen sind in unmittelbarer Nähe, unterkant mindestens 400 mm und oberkant maximal 2'000 mm ab Boden, auf der gleichen Schalttafelseite wie der entsprechende Elektrizitätszähler, waagrecht und nicht hinter einer Feldabdeckung zu montieren.
- (12) Bei Entfernung der Feldabdeckung müssen Spannungsüberstromunterbrecher und Prüfklemme plombiert bleiben.

#### **7.10 Verdrahtung der Messeinrichtungen**

- (1) Für den ungemessenen Bereich ist eine separate, plombierbare Feldabdeckung vorzusehen.
- (2) Der Neutralleiter für den Elektrizitätszähler muss einen Querschnitt von 2,5 mm<sup>2</sup> aufweisen und ist am Ausgang des Neutralleiter-Trenners bzw. des PEN- Leiter-Trenners anzuschliessen.
- (3) Alle Elektrizitätszählerplätze sind für den Anschluss eines Doppeltarifzählers vorzubereiten.
- (4) Für den Anschluss der Mess- und Steuerapparate ist hinter der Apparatetafel eine Reserveschleufe vorzusehen. Das Anschlussende vor der Apparatetafel muss minimal 150 mm betragen.
- (5) Bei der Zählerverdrahtung muss der Ein- und Ausgang klar erkennbar sein.
- (6) Die Rohre hinter den Apparatetafeln sind seitlich anzuordnen, damit für die Drahtschlaufen genügend Platz vorhanden ist.
- (7) Bei Verwendung von flexiblen Leitern (Litzen) sind Hülsen mit einer Länge > 20 mm aufzupressen.
- (8) Leiter von ungenutzten Messeinrichtungen sind entsprechend berührungssicher (IP 2Xc) abzudecken.
- (9) An Mess- und Steuerapparaten dürfen keine Leiter geschlauft werden. Für Abzweigungen sind plombierbare und gefahrlos bedienbare Klemmstellen vorzusehen.



## 8. Verbraucheranlagen

### 8.1 Allgemeines

- (1) Die Einhaltung eidgenössischer, kantonaler und kommunaler Bestimmungen ist Sache des Eigentümers der Installation. Die Abklärungen sind vor dem Einreichen des Anschlussgesuches bzw. der Installationsanzeige vorzunehmen.
- (2) Der VNB entscheidet, unter welchen Bedingungen Verbraucheranlagen angeschlossen werden können.
- (3) Verbraucheranlagen dürfen nur angeschlossen werden, wenn sie die Anforderungen hinsichtlich Netzurückwirkungen gemäss den «Technischen Regeln zur Beurteilung von Netzurückwirkungen DACHCZ» [4] einhalten.
- (4) Für den Anschluss von Verbraucheranlagen, welche von den im Abschnitt 8 aufgeführten Bestimmungen sowie den angegebenen Werten abweichen, ist dem VNB frühzeitig ein Anschlussgesuch einzureichen.
- (5) Für Verbraucheranlagen, ausgenommen Kochgeräte mit gemeinsamer Zuleitung, gelten die in nachstehender Tabelle 2 aufgeführten Anschlusswerte und zugehörigen Spannungen.

| Spannung      | Anschluss | Anschlusswert |
|---------------|-----------|---------------|
| 1 x 230 V     | 1 L N     | ≤ 3.6 kVA     |
| 1 x 400/230 V | 2 L N     | ≤ 7.2 kVA     |
| 3 x 400/230 V | 3 L N     | > 7.2 kVA     |

Tabelle 2: Anschlusswerte Verbraucheranlagen Allgemein

- (6) In Anlagen, die einen ununterbrochenen Betrieb erfordern (Pumpenanlagen, Kühlanlagen usw.), kann der VNB im Hinblick auf einen möglichen Netzausfall die verzögerte Wiedereinschaltung verlangen.



## 8.2 Geräte und Anlagen, die Spannungsänderungen verursachen können

- (1) Für den Anschluss von Geräten und Anlagen, die Spannungsänderungen verursachen können (wie Motoren, Schwingungspaket-/Thermostatsteuerungen, Schweißeinrichtungen usw.) welche bei den entsprechenden Häufigkeiten und Anschlussarten die maximalen Anschlussleistungen überschreiten, ist vorgängig zur Installationsanzeige ein Technisches Anschlussgesuch einzureichen (siehe auch WV-CH 2.4).
- (2) Für den Anschluss von Motoren, welche die in der nachstehenden Tabelle 3 aufgeführten Anlaufströme überschreiten, ist vorgängig zur Installationsanzeige ein Technisches Anschlussgesuch einzureichen.

| Motoren               |                         |                        |           |
|-----------------------|-------------------------|------------------------|-----------|
| Häufigkeit r<br>[1/h] | Häufigkeit r<br>[1/min] | Spannung / Anlaufstrom |           |
|                       |                         | 1 x 230 V              | 3 x 400 V |
| < 0.5                 |                         | 20 A                   | 40 A      |
| < 20                  | < 0.3                   | 12 A                   | 24 A      |
| < 30                  | < 0.5                   | 11 A                   | 22 A      |
| < 60                  | < 1                     | 9 A                    | 18 A      |
| < 120                 | < 2                     | 7 A                    | 14 A      |

Tabelle 3: Anschluss von Motoren

- (3) Die Häufigkeit r ergibt sich aus der Anzahl Motoranläufe, die in einem Zeitintervall von 1 Minute bzw. 1 Stunde auftreten.
- (4) Bei unregelmässigen Vorgängen ist für die Häufigkeit r ein repräsentativer Wert für die Anzahl der Motoranläufe je Minute einzusetzen. Diesen erhält man, wenn man aus der Summe der Schaltvorgänge in einem Zweistundenintervall mit hoher Benutzungshäufigkeit die mittlere Schalthäufigkeit je Minute berechnet.



### 8.3 Geräte und Anlagen, die Oberschwingungen verursachen können

- (1) Geräte und Anlagen (wie Stromrichter, elektronisch geregelte Wechselstrommotoren, Induktions-Kochherde, Dimmer, TV-Geräte, Computer einschliesslich Peripheriegeräte, Leuchten mit elektronischem Vorschaltgerät, Geräte der Unterhaltungselektronik, etc.) können am Verknüpfungspunkt Oberschwingungen verursachen.
- (2) Steuerverfahren (Phasenanschnittsteuerung) mit einem Gesamtoberschwingungsgehalt von > 5% zur Leistungsvariation von Raum- und Klimaheizelementen sowie von anderen ohmschen Wärmeapparaten (z.B. Widerstandsheizungen) sind nicht zugelassen.
- (3) Werden die in nachstehender Tabelle 4 aufgeführten Werte (Summe der bereits vorhandenen und neuen Geräte, inkl. steckbare Geräte) überschritten, ist dem VNB vorgängig der Installationsanzeige ein Technisches Anschlussgesuch einzureichen.

| Anschluss-<br>Überstromunterbrecher<br>[A] | Einzelgerät<br>[kVA] | Summe aller Geräte<br>(Oberschwingungserzeuger)<br>[kVA] |
|--------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------------------|
| 25                                         | 2                    | 6                                                        |
| 32                                         | 3                    | 8                                                        |
| 40                                         | 4                    | 10                                                       |
| 63                                         | 6                    | 16                                                       |
| 80                                         | 7                    | 20                                                       |
| 100                                        | 9                    | 25                                                       |
| 125                                        | 11                   | 31                                                       |
| 160                                        | 14                   | 40                                                       |
| 200                                        | 18                   | 50                                                       |
| 250                                        | 22                   | 62                                                       |
| 315                                        | 28                   | 79                                                       |
| ≥ 400                                      | 36                   | 100                                                      |

Tabelle 4: Anschluss von Geräten, die Oberschwingungen verursachen

- (4) Bei Anschluss-Überstromunterbrechern > 400 A sind die Grenzwerte nach DACHCZ [4] zu ermitteln.
- (5) Werden die zulässigen Grenzwerte überschritten, so sind in Absprache mit dem VNB entsprechende Abhilfemassnahmen zu treffen.



- (6) Die maximal zulässigen Oberschwingungsströme, welche eine Kundenanlage verursachen darf, sind in nachstehender Tabelle 5 aufgeführt.

| Anschluss-<br>Überstrom-<br>unterbrecher<br>[A] | zulässiger Oberschwingungsstrom<br>bei der entsprechenden Ordnungszahl |      |      |     |     |     |     |     |
|-------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|
|                                                 | 3                                                                      | 5    | 7    | 11  | 13  | 17  | 19  | >19 |
|                                                 | [A]                                                                    | [A]  | [A]  | [A] | [A] | [A] | [A] | [A] |
| <b>25</b>                                       | 0.6                                                                    | 1.6  | 1.1  | 0.5 | 0.4 | 0.2 | 0.2 | 0.1 |
| <b>32</b>                                       | 0.8                                                                    | 2.0  | 1.4  | 0.7 | 0.5 | 0.3 | 0.2 | 0.1 |
| <b>40</b>                                       | 1.0                                                                    | 2.6  | 1.7  | 0.9 | 0.7 | 0.3 | 0.3 | 0.2 |
| <b>63</b>                                       | 1.6                                                                    | 4.0  | 2.7  | 1.3 | 1.1 | 0.5 | 0.4 | 0.3 |
| <b>80</b>                                       | 2.0                                                                    | 5.1  | 3.4  | 1.7 | 1.4 | 0.7 | 0.5 | 0.3 |
| <b>100</b>                                      | 2.6                                                                    | 6.4  | 4.3  | 2.1 | 1.7 | 0.9 | 0.6 | 0.4 |
| <b>125</b>                                      | 3.2                                                                    | 8.0  | 5.3  | 2.7 | 2.1 | 1.1 | 0.8 | 0.5 |
| <b>160</b>                                      | 4.1                                                                    | 10.2 | 6.8  | 3.4 | 2.7 | 1.4 | 1.0 | 0.7 |
| <b>200</b>                                      | 5.1                                                                    | 12.8 | 8.5  | 4.3 | 3.4 | 1.7 | 1.3 | 0.9 |
| <b>250</b>                                      | 6.4                                                                    | 16.0 | 10.7 | 5.3 | 4.3 | 2.1 | 1.6 | 1.1 |
| <b>315</b>                                      | 8.1                                                                    | 20.2 | 13.4 | 6.7 | 5.4 | 2.7 | 2.0 | 1.3 |
| <b>400</b>                                      | 10.2                                                                   | 25.6 | 17.1 | 8.5 | 6.8 | 3.4 | 2.6 | 1.7 |

Tabelle 5: Maximal zulässige Oberschwingungsströme nach DACHCZ



#### 8.4 Kochherde, Rechauds und Backöfen

- (1) Für Kochherde oder Rechauds und Backöfen mit gemeinsamer Zuleitung gelten die in der Tabelle 6 aufgeführten Anschlusswerte und zugehörigen Spannungen

| Verbraucheranlagen                                               | Spannung      | Anschlusswert |
|------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| <b>Kochherde, Rechauds und Backöfen an gemeinsamer Zuleitung</b> | 1 x 230 V     | ≤ 3.6 kVA     |
|                                                                  | 1 x 400/230 V | ≤ 10 kVA      |
|                                                                  | 3 x 400/230 V | > 10 kVA      |

Tabelle 6: Anschlusswerte Kochherde, Rechauds, Backöfen

#### 8.5 Wassererwärmer

- (1) Für Wassererwärmer gelten die in der nachstehenden Tabelle 7 aufgeführten Anschlussleistungen und zugehörigen Spannungen.

| Anschluss Wassererwärmer |                |       |       |                            |
|--------------------------|----------------|-------|-------|----------------------------|
| Inhalt                   | Leistungsreihe |       |       | Spannung                   |
|                          | I              | II    | III   |                            |
| [lt]                     | [kVA]          | [kVA] | [kVA] | [V]                        |
| 30                       | 0,6            | 0,4   | 0,3   | 1 x 230<br>oder<br>1 x 400 |
| 50                       | 1              | 0,66  | 0,5   |                            |
| 80                       | 1,6            | 1     | 0,8   |                            |
| 100                      | 2              | 1,35  | 1     |                            |
| 120                      | 2,4            | 1,6   | 1,2   |                            |
| 160                      | 3,2            | 2     | 1,6   |                            |
| 200                      | 4              | 2,7   | 2     |                            |
| 250                      | 5              | 3,5   | 2,5   | 1 x 400                    |
| 300                      | 6              | 4     | 3     |                            |
| 400                      | 8              | 5     | 4     | 3 x 400                    |
| 500                      | 10             | 6,5   | 5     |                            |
| 600                      | 12             | 8     | 6     |                            |
| 800                      | 16             | 11    | 8     |                            |
| 1000                     | 20             | 13    | 10    |                            |



Tabelle 7: Anschlusswerte Wassererwärmer

- (2) Der VNB legt die anzuwendende Leistungsreihe und Freigabezeit fest, insbesondere auch bei Auswechslung oder Erweiterung bestehender Anlagen.

| <b>Mögliche Freigabezeit Wassererwärmer</b> |                      |                      |
|---------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| <b>Reihe</b>                                | <b>auf 60 Grad C</b> | <b>auf 80 Grad C</b> |
| <b>Bei Reihe I</b>                          | 3 Std                | 4 Std                |
| <b>Bei Reihe II</b>                         | 4 Std                | 6 Std                |
| <b>Bei Reihe III</b>                        | 6 Std                | 8 Std                |

Tabelle 8: Mögliche Freigabezeit Wassererwärmung

- (3) Für Wassererwärmer kann eine Tagesnachladung eingerichtet werden. Diese ist nach den Bestimmungen des VNB auszuführen.
- (4) Für den Anschluss von Durchlauferhitzern und Warmwasserautomaten > 3.6 kVA ist dem VNB ein Anschlussgesuch einzureichen.





#### **8.6 Waschmaschinen, Wäschetrockner usw.**

- (1) Für den Anschluss von Waschmaschinen und Wäschetrocknern gelten die besonderen Bestimmungen des VNB.

#### **8.7 Wärme- und Kälteanlagen**

- (1) Für den Anschluss von Wärme- und Kälteanlagen gelten die besonderen Bestimmungen des VNB.

#### **8.8 Widerstandsheizungen**

- (1) Für den Anschluss von Widerstandsheizungen gelten die besonderen Bestimmungen (Spitzensper-  
rung, Ergänzungsheizung Wärmepumpen, Handtuchradiatoren, Rohrbegleit- und Dachrinnenheizun-  
gen, etc.) des VNB.

#### **8.9 Wärmepumpen**

- (1) Für Wärmepumpen und Zusatzheizungen ist dem VNB vorgängig zur Installationsanzeige ein techni-  
sches Anschlussgesuch mit den erforderlichen Beilagen einzureichen.
- (2) Für den Anschluss von Zusatzheizungen zu Wärmepumpen gelten die besonderen Bestimmungen  
des VNB.
- (3) Wärmepumpen sind mit einer Anlaufverzögerung (0-300s) auszurüsten.



## 9. Kompensationsanlagen, Aktivfilter und Saugkreisanlagen

### 9.1 Allgemeines

- (1) Kompensationsanlagen, Aktivfilter und Saugkreisanlagen müssen so ausgelegt werden, dass die Anforderungen hinsichtlich Netzurückwirkungen gemäss Richtlinien DACHCZ [4] eingehalten werden.
- (2) Kompensations- und Saugkreisanlagen (auch in vor- und nachgelagerten Netzen) dürfen, gemäss "Tonfrequenz-Rundsteuerung, Empfehlungen zur Vermeidung unzulässiger Rückwirkungen" [8], den Steuerpegel nicht unzulässig absenken bzw. anheben. Die Behebung störender Beeinflussungen geht zu Lasten des Verursachers.
- (3) Die Blindleistung ist gemäss den geltenden Bestimmungen des VNB zu kompensieren.
- (4) In den Niederspannungsverteilnetzen mit Netzkommandoanlagen müssen die Kondensatoren verdrosselt sein, abgestimmt auf die Rundsteuerfrequenz des VNB.
- (5) Die entsprechende Rundsteuerfrequenz ist beim zuständigen VNB zu erfragen.

### 9.2 Kompensationsanlagen

- (1) Kompensationsanlagen mit einer Leistung  $< 25$  kvar und Rundsteuerfrequenzen  $> 250$  Hz sind zu verdrosseln. Kompensationsanlagen mit einer Leistung  $\geq 25$  kvar sind, unabhängig von der verwendeten Rundsteuerfrequenz, zu verdrosseln. Bei Erweiterungen muss geprüft werden, ob bestehende, unverdrosselte Anlagen anzupassen sind.
- (2) Der Verdrosselungsgrad ist das Verhältnis der 50 Hz-Leistung der dem Kondensator vorgeschalteten Drossel zur 50 Hz-Leistung des Kondensators. Er ist gemäss untenstehender Tabelle 9 zu wählen.

| Rundsteuerfrequenz | Verdrosselungsgrad |
|--------------------|--------------------|
| $< 250$ Hz         | $\geq 14\%$        |
| 250 – 350 Hz       | $\geq 7\%$         |
| $> 350$ Hz         | $\geq 5\%$         |

Tabelle 9: Rundsteuerfrequenz und Verdrosselungsgrad

- (3) Zentral-Kompensationsanlagen sind mit einer Nullspannungsauslösung auszurüsten. Bei wiederkehrender Spannung soll die Zuschaltung der einzelnen Kompensationsstufen schrittweise erfolgen. Eine Zentralkompensation für mehrere Zählerstromkreise in einer Liegenschaft ist nur im Einvernehmen mit dem VNB zulässig.



### 9.3 Aktivfilter und Saugkreisanlagen

- (1) Für den Anschluss von Aktivfiltern mit einem Kompensationsstrom  $> 50 \text{ A}$  ist dem VNB eine Installationsanzeige sowie Angaben über die Auslegung der Anlage einzureichen.
- (2) In Neuanlagen ist der Einsatz von Saugkreisanlagen zu vermeiden; stattdessen sind Aktivfilter zu verwenden.
- (3) Falls die Emissionsgrenzwerte bei bestehenden Anlagen nicht eingehalten werden können ohne dass eine Überkompensation der Blindleistung erfolgt, entscheidet der VNB über die zu treffenden Massnahmen.



## **10. Energieerzeugungsanlagen (EEA)**

### **10.1 Grundlagen**

- (1) Grundlage für den Anschluss von EEA ist die Empfehlung "Netzanschluss für Energieerzeugungsanlagen (NA-EEA-CH)" **[5]** samt den zugehörigen CH – Einstellungen **[6]** und die Technischen Anschlussbedingungen des VNB.

### **10.2 Meldepflichten**

#### **10.2.1 Melde- und Vorlagepflicht an das ESTI**

- (1) Die Vorlagepflicht für EEA und die Meldung über die Fertigstellung der vorlagepflichtigen Anlage an das ESTI sind in der Verordnung über das Plangenehmigungsverfahren (VPeA) **[2]** geregelt.
- (2) Der Sicherheitsnachweis für EEA, die ohne Verbindung zum Niederspannungsverteilnetz (Inselbetrieb) betrieben werden, ist nur beim ESTI einzureichen.

#### **10.2.2 Meldepflicht an den VNB**

- (1) EEA, die fest oder steckbar mit dem Netz verbunden sind, müssen dem VNB gemeldet werden.
- (2) Vor der Installationsanzeige ist ein entsprechendes technisches Anschlussgesuch mit Situationsplan der Anlage einzureichen.
- (3) Nachfolgende Unterlagen sind dem VNB zusätzlich zur Installationsanzeige einzureichen:
  - a) Prinzipschema der Anlage mit der Messanordnung
  - b) Datenblätter und Konformitätserklärung von PV-Modulen und Wechselrichter
  - c) Datenblätter der Schutzeinrichtungen bei Synchron- und Asynchrongeneratoren
  - d) Angaben zum Vergütungsmodell
  - e) Energieabnehmer und Art der Vergütung (z.B. KEV, etc.)
- (4) Der VNB kann zur Installationsanzeige zusätzliche Unterlagen / Angaben einfordern.

### **10.3 EEA mit Parallelbetrieb zum Stromversorgungsnetz**

#### **10.3.1 Technische Anschlussbedingungen**

- (1) EEA sind grundsätzlich als symmetrische Drehstromanlagen mit drei Aussenleitern anzuschliessen (siehe WV-CH 1.5, 1.6).
- (2) EEA mit einer Wechselrichterleistung  $\leq 3.6$  kVA dürfen an einen Aussenleiter angeschlossen werden. Somit können maximal  $3 \times 3.6$  kVA (verteilt auf die drei Aussenleiter) angeschlossen werden. Daraus ergibt sich eine maximale Anlagenleistung von 10.8 kVA aus nicht kommunikativ gekoppelten Erzeugungsanlagen.
- (3) Anlagen mit mehreren an einen Aussenleiter angeschlossenen Energieerzeugungseinheiten müssen sich im Betrieb wie symmetrische Energieerzeugungsanlagen an drei Aussenleitern verhalten.
- (4) Die unsymmetrische Belastung der Aussenleiter darf 3.6 kVA nicht überschreiten.



- (5) Die Steuerung von Wirk- und Blindleistung durch den VNB muss möglich sein. Diesbezüglich gelten die besonderen Bestimmungen des VNB.

### **10.3.2 Messung**

- (1) Die Messeinrichtung für eine Einspeisung in das Niederspannungsverteilnetz sowie die Messdatenbereitstellung erfolgt gemäss den gesetzlichen Grundlagen und den Vorgaben des VNB.

### **10.3.3 Inbetriebnahme**

- (1) Mit dem VNB ist frühzeitig vor der geplanten Inbetriebnahme ein Abnahmeterminein zu vereinbaren.
- (2) Die Anlage darf erst in Betrieb genommen werden, wenn:
  - a) eine dafür notwendige Plangenehmigungsverfügung des ESTI vorliegt
  - b) die Bewilligung des VNB vorliegt und dessen allfällige Auflagen erfüllt sind
  - c) die vom VNB verlangten Parameter (Schutzeinrichtungen,  $\cos \phi$ , etc.) eingestellt und belegt sind.
- (3) Die Funktionstüchtigkeit der verlangten Schutzeinrichtungen ist durch den Betreiber mit dem SiNa und einem Abnahmeprotokoll zu belegen.
- (4) Probetriebe bei den Inbetriebsetzungsarbeiten sind in Absprache mit dem VNB möglich.

### **10.3.4 Gefahrloses Arbeiten**

- (1) Das gefahrlose Arbeiten im abgeschalteten Netz ist zu gewährleisten (Unterspannungsauslösung).
- (2) Es ist eine jederzeit zugängliche Trennstelle nach Angabe der VNB vorzusehen.
- (3) Bei der Trennstelle ist ein Warnschild «Achtung Rückspeisung» anzubringen.

### **10.4 Beglaubigung Herkunftsnachweis (HKN)**

- (1) Falls Energieerzeugungsanlagen durch den VNB beglaubigt werden, sind diesem vollständig und korrekt ausgefüllte Beglaubigungsformulare zukommen zu lassen.
- (2) Wenn die Beglaubigung nicht durch den VNB vorgenommen wird, ist zur Sicherstellung einer korrekten Messdatenlieferung an die HKN Datenbank vor der Beglaubigung die entsprechende Zählernummer sowie die Messpunktnummer durch den VNB zu bestätigen.

### **10.5 Aufhebung oder Begrenzung des Parallelbetriebes**

- (1) Der VNB behält sich das Recht vor, bei Versagen der EEA-Schutzeinrichtungen, bei Arbeiten am Stromversorgungsnetz, z.B. Durchführung von Messungen, Instandhaltungs- und Erweiterungsarbeiten, sowie bei Netzstörungen den Parallelbetrieb mit der EEA aufzuheben.
- (2) Aus betrieblichen Gründen bzw. bei Gefährdung der Versorgungssicherheit kann der VNB die Leistungseinspeisung temporär oder permanent reduzieren.

### **10.6 EEA ohne Parallelbetrieb mit dem Niederspannungsverteilnetz**

- (1) Das gefahrlose Arbeiten im abgeschalteten Netz ist zu gewährleisten.



- (2) Es ist eine jederzeit zugängliche Trennstelle nach Angabe der VNB vorzusehen.
- (3) Bei der Trennstelle ist ein Warnschild «Achtung Rückspeisung» anzubringen.
- (4) Damit ein Parallelbetrieb mit dem Niederspannungsverteilnetz ausgeschlossen ist, müssen Schalter mit elektrischer und mechanischer Verriegelung oder Umschalter mit ähnlicher Sicherheit verwendet werden.



## 11. Elektrische Energiespeicher und unterbrechungsfreie Stromversorgungsanlagen (USV)

### 11.1 Elektrische Energiespeicher

- (1) Für elektrische Energiespeicher gelten bezüglich Meldewesen, Anschluss und Betrieb, etc. die Bestimmungen wie für EEA im Parallelbetrieb (WV-CH Kapitel 10) mit dem Niederspannungsverteilnetz.
- (2) Die Bestimmungen gemäss WV-CH, Kapitel 1.6 (Unsymmetrie) sind einzuhalten.
- (3) Mögliche Betriebsarten von Speichern und die dazugehörigen Regeln für die Messkonzepte und Berechnungen der abrechnungsrelevanten Daten und Abrechnungsmodalitäten richten sich nach dem VSE-Handbuch Speicher (HBSP-CH) [7].
- (4) Für AC-gekoppelte Systeme (elektrischer Energiespeicher und Energieerzeugungsanlage sind je wechselstromseitig angeschlossen) gilt zur Vermeidung unzulässiger Unsymmetrien im Versorgungsnetz folgende Fallunterscheidung:

| Anschluss-möglichkeit | Anschluss Energiespeicher | Anschluss EEA  | Aussenleiter                                                                                                                                           |
|-----------------------|---------------------------|----------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Möglichkeit 1         | 1 Aussenleiter            | 1 Aussenleiter | EEA und Energiespeicher $\leq 3.6$ kVA auf dem gleichen Aussenleiter anschliessen.                                                                     |
| Möglichkeit 2         | 3 Aussenleiter            | 1 Aussenleiter | Einzelne EEA $\leq 3.6$ kVA, max. drei an einen Aussenleiter angeschlossene Erzeugungseinheiten auf diese Aussenleiter verteilt anschliessen.          |
| Möglichkeit 3         | 1 Aussenleiter            | 3 Aussenleiter | Einzelner Energiespeicher $\leq 3.6$ kVA, max. drei an einen Aussenleiter angeschlossene Energiespeicher auf diese Aussenleiter verteilt anschliessen. |

Tabelle 10: Anschluss der Wechselrichter von EEA und Speichern

- (5) DC-gekoppelte Speicher (d.h. Anlagen, die sich mit einer EEA hinter demselben Wechselrichter auf der Gleichspannungsseite befinden) bilden mit der EEA eine Einheit und sind daher wie EEA zu beurteilen. Für die Beurteilung ist die Nennleistung des Wechselrichters massgebend

### 11.2 Unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV)

- (1) Der Anschluss einer unterbrechungsfreien Stromversorgung darf nur unter Vorbehalt der Installation einer automatischen Überwachungsanlage, die eine Rückspeisung ins Netz verunmöglicht, erfolgen.
- (2) Bei der Trennstelle ist ein Warnschild «Achtung Rückspeisung» anzubringen.



## **12. Ladestationen für Elektrofahrzeuge**

- (1) Für Ladestationen für Elektrofahrzeuge gelten bezüglich Meldewesen, Anschluss und Betrieb, etc. die gleichen Bestimmungen wie für Verbraucheranlagen (WV-CH Kapitel 8) und Speicheranlagen (WV-CH Kapitel 11) sowie die NIN **[5]**.
- (2) Für den Anschluss von Ladestationen gelten die diesbezüglichen Bestimmungen des VNB.
- (3) Installation mit mehreren Ladestationen am gleichen Anschlusspunkt benötigen ein Lademanagement nach den Vorgaben des VNB.





## Quellenverzeichnis

Für Dokumente, auf die in diesen WV-CH verwiesen wird:

- [1] SR 734.27 - Verordnung über elektrische Niederspannungsinstallationen (Niederspannungs-Installationsverordnung, NIV), Stand am 1. Januar 2018  
[www.admin.ch](http://www.admin.ch)
- [2] SR 734.25 - Verordnung über das Plangenehmigungsverfahren für elektrische Anlagen (VPeA) vom 2. Februar 2000, Stand am 1. Dezember 2013  
[www.admin.ch](http://www.admin.ch)
- [3] SN 411000:2015 - Niederspannungs-Installationsnorm, NIN 2015  
[www.electrosuisse.ch](http://www.electrosuisse.ch)
- [4] DACHCZ - Technische Regeln zur Beurteilung von Netzurückwirkungen, Ausgabe 2007  
[www.strom.ch](http://www.strom.ch)
- [5] NA-EEA-CH Branchenempfehlung Netzanschluss für Energieerzeugungsanlagen 2015  
[www.strom.ch](http://www.strom.ch)
- [6] NA-EEA-CH Ländereinstellungen Schweiz, Ausgabe 2017  
[www.strom.ch](http://www.strom.ch)
- [7] HBSP-CH Handbuch Speicher, Ausgabe 2015  
[www.strom.ch](http://www.strom.ch)
- [8] VSE, VEÖ, VDEW - Tonfrequenz-Rundsteuerung, Empfehlung zur Vermeidung unzulässiger Rückwirkungen, Ausgabe 1997  
[www.strom.ch](http://www.strom.ch)
- [9] SNR 464113 – Fundamente der Erde, Ausgabe 2015  
[www.electrosuisse.ch](http://www.electrosuisse.ch)
- [10] SR 734.2 Verordnung über Starkstromanlagen (Starkstromverordnung)  
[www.electrosuisse.ch](http://www.electrosuisse.ch)



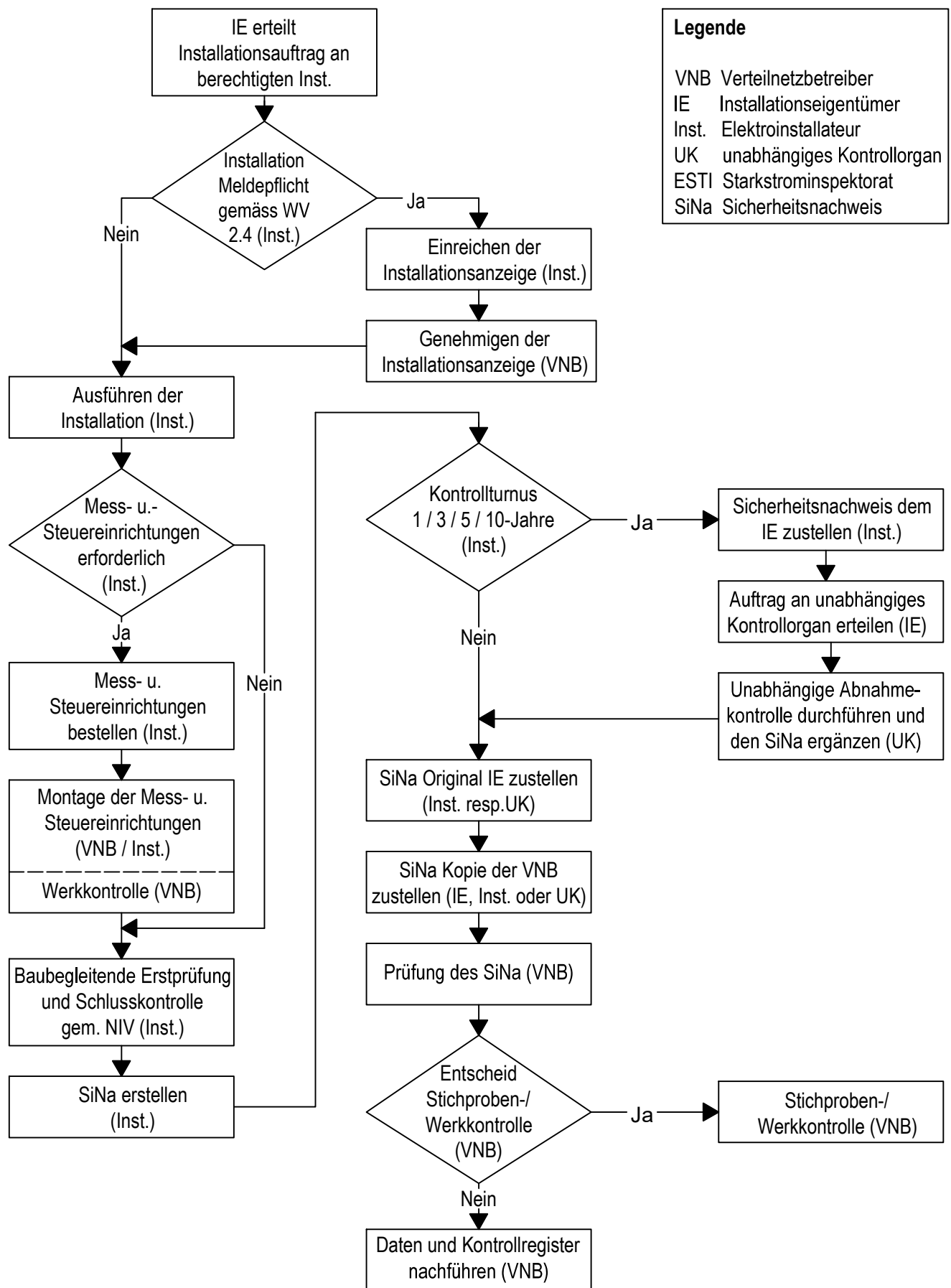
## Anhang: Schemata

### Hinweise:

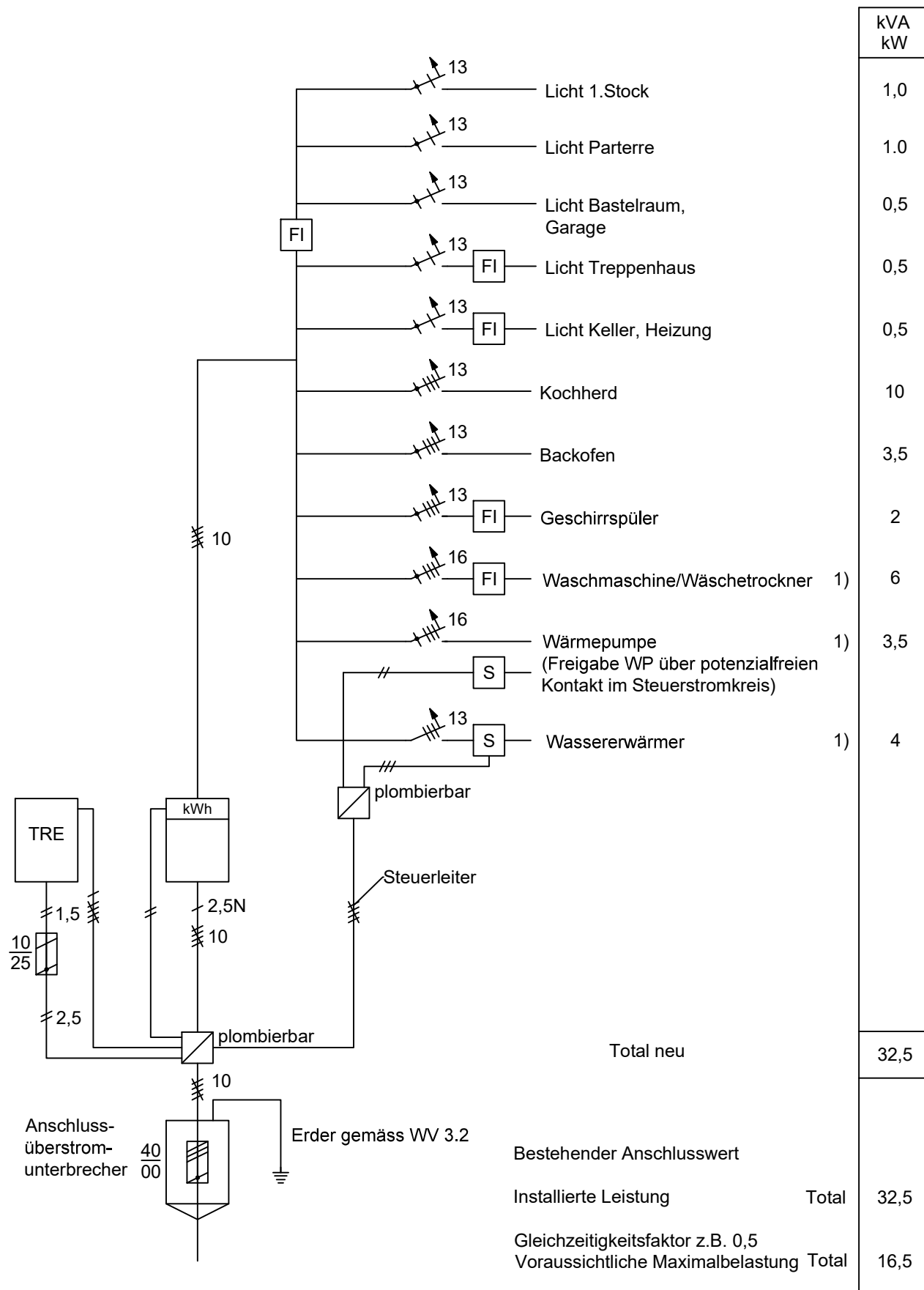
- Die Bezeichnung der Schemata richtet sich nach Kapitel und Absatz.
- Nachstehende Schemata sind **Beispiele**. Die verbindlichen Schemata sind jeweils beim entsprechenden VNB einzufordern.

|           |                                                                             |
|-----------|-----------------------------------------------------------------------------|
| A 2.21    | Melden von Installationen gemäss NIV                                        |
| A 2.42/1  | Prinzipschema Einfamilienhaus                                               |
| A 2.42/2  | Prinzipschema Mehrfamilienhaus                                              |
| A 4.15    | Anschluss – Überstromunterbrecher in Schaltgerätekombination                |
| A 5.12    | Aussenkasten                                                                |
| A 7.9     | Stromwandlermessung                                                         |
| A 7.10    | Verdrahtung Messeinrichtung                                                 |
| A 7.56    | Anordnung der Messeinrichtungen in Gebäuden                                 |
| A 7.62    | Normierte Apparatetafel für Zähler und TRE                                  |
| A 10.2    | Melden von Erzeugungsanlagen                                                |
| A 10.3/1  | Eigenverbrauchsregelung mit einer Verbrauchsstätte                          |
| A 10.3/2  | Eigenverbrauchsregelung mit mehreren Verbrauchsstätten                      |
| A 10.3./3 | Energieerzeugungsanlage im Not / Parallelbetrieb                            |
| A 10.3/4  | Energieerzeugungsanlage und elektrischer Speicher AC im Not/Parallelbetrieb |
| A 10.3/5  | Energieerzeugungsanlage und elektrischer Speicher DC im Not/Parallelbetrieb |
| A 10.6    | Energieerzeugungsanlage ohne Parallelbetrieb mit dem Stromversorgungsnetz   |



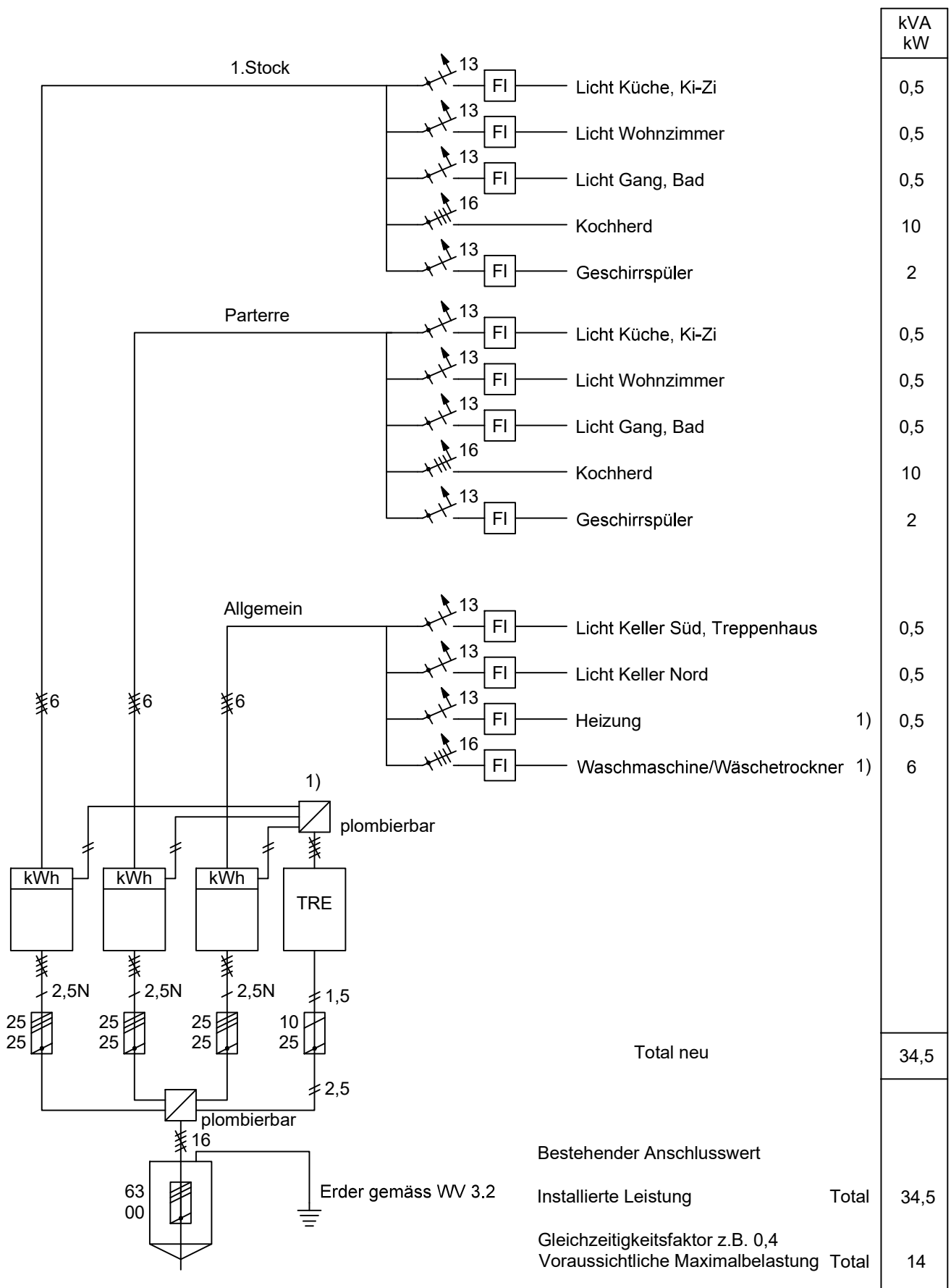


|                                                                             |                   |
|-----------------------------------------------------------------------------|-------------------|
| <b>Beispiel</b><br><b>Melden von elektrischen Installationen gemäss NIV</b> | <b>A 2.21</b>     |
| <b>WV-CH 2018</b>                                                           | <b>WV 2018-01</b> |



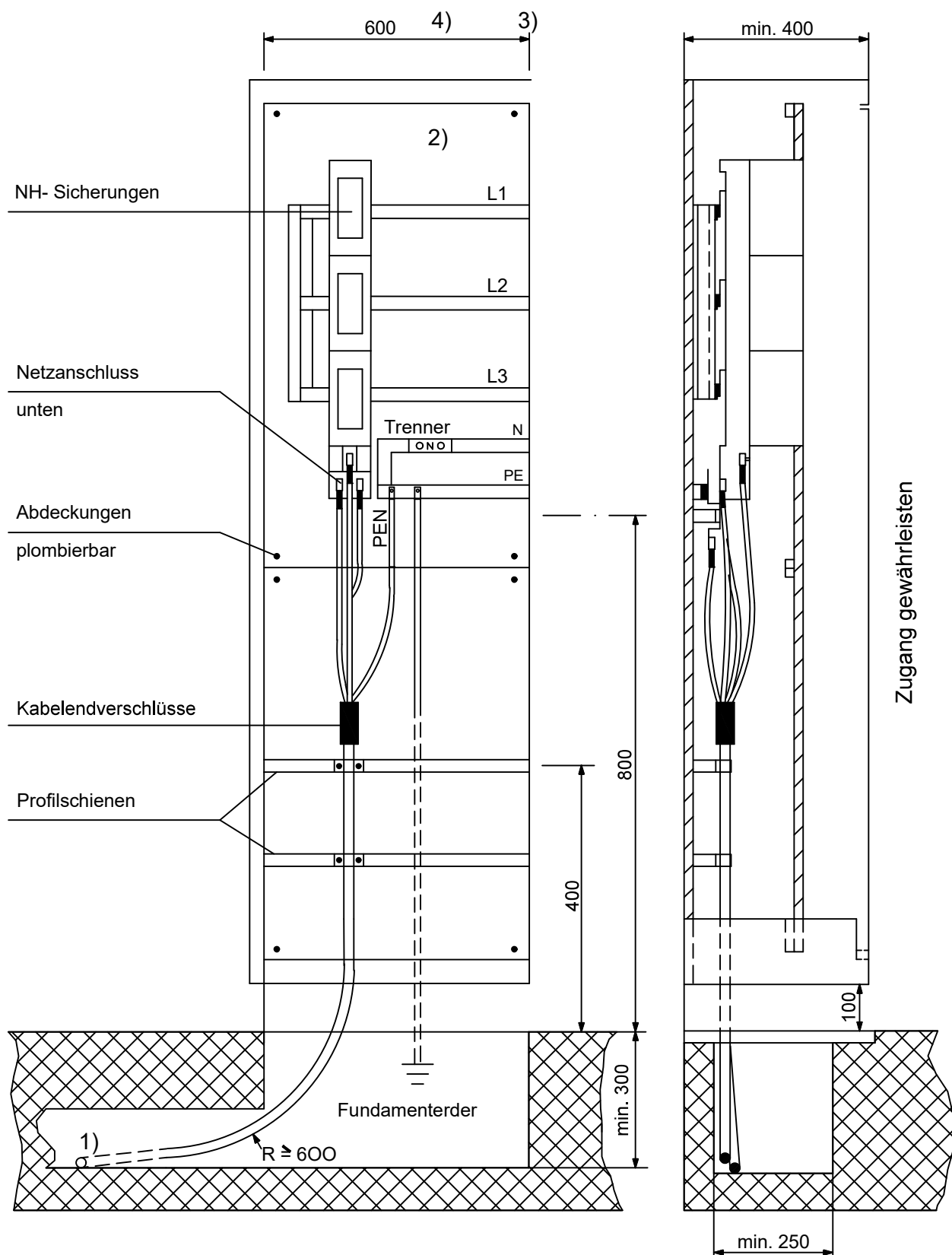
1) Gemäss Bestimmungen VNB

|                                           |            |
|-------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Prinzipschema Einfamilienhaus | A 2.42/1   |
| WV-CH 2018                                | WV 2018-01 |



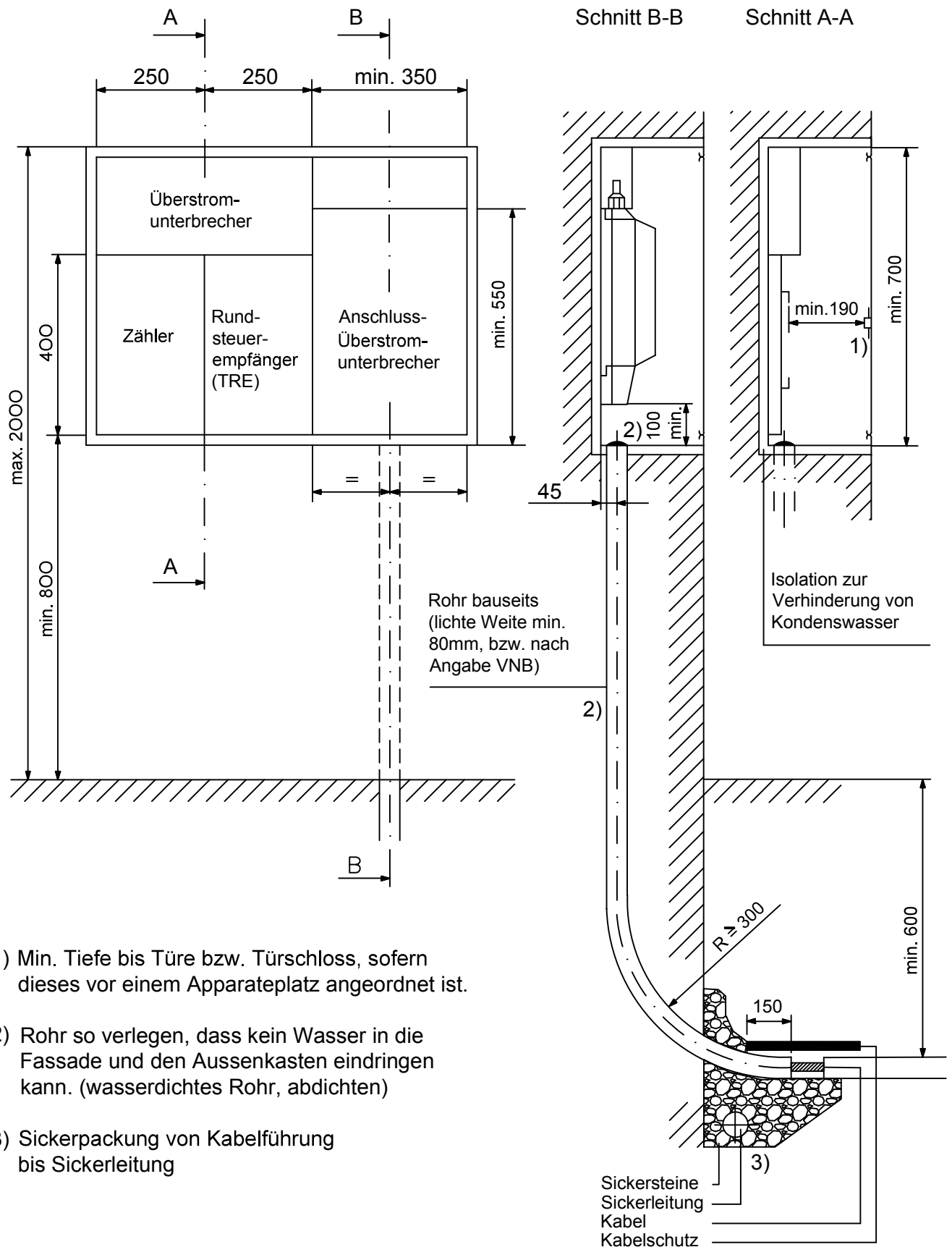
1) Gemäss Bestimmungen VNB

|                                            |            |
|--------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Prinzipschema Mehrfamilienhaus | A 2.42/2   |
| WV-CH 2018                                 | WV 2018-01 |



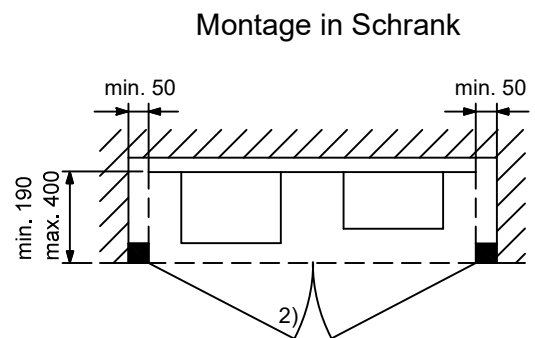
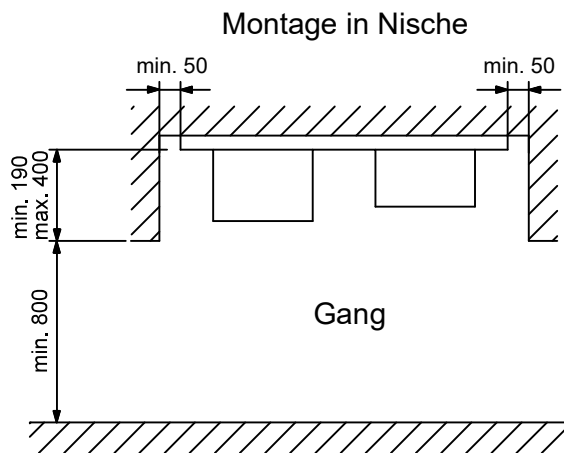
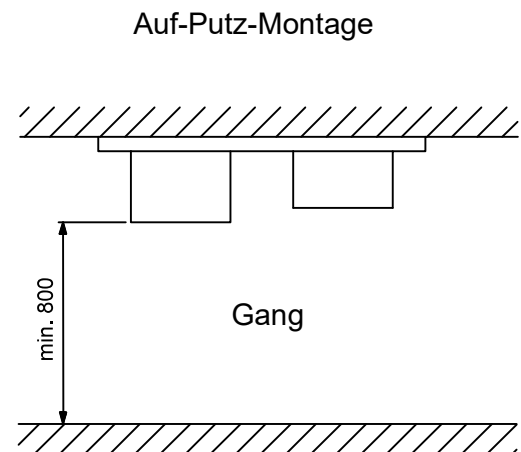
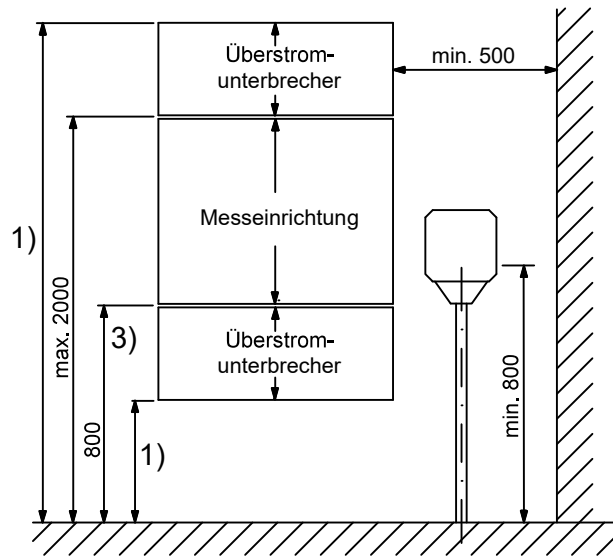
- 1) Rohre: NW min. 100, wasserdicht verlegt
- 2) Reserveplatz für allfällige Anschlussverstärkung gemäss Bestimmungen VNB
- 3) Bei Abgangs-Überstromunterbrechern Trennwand erforderlich
- 4) Breite so wählen, dass Kabelradius eingehalten werden kann

|                                                                             |            |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Anschluss-Überstromunterbrecher<br>in Schaltgerätekombinationen | A 4.15     |
| WV-CH 2018                                                                  | WV 2018-01 |



- 1) Min. Tiefe bis Türe bzw. Türschloss, sofern dieses vor einem Apparateplatz angeordnet ist.
- 2) Rohr so verlegen, dass kein Wasser in die Fassade und den Aussenkasten eindringen kann. (wasserdichtes Rohr, abdichten)
- 3) Sickerpackung von Kabelführung bis Sickerleitung

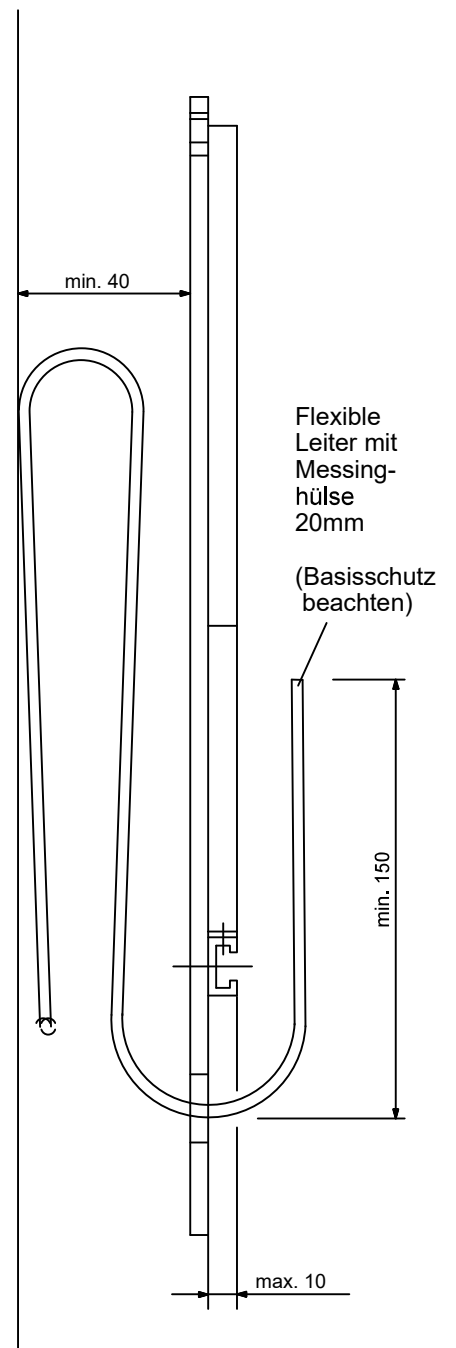
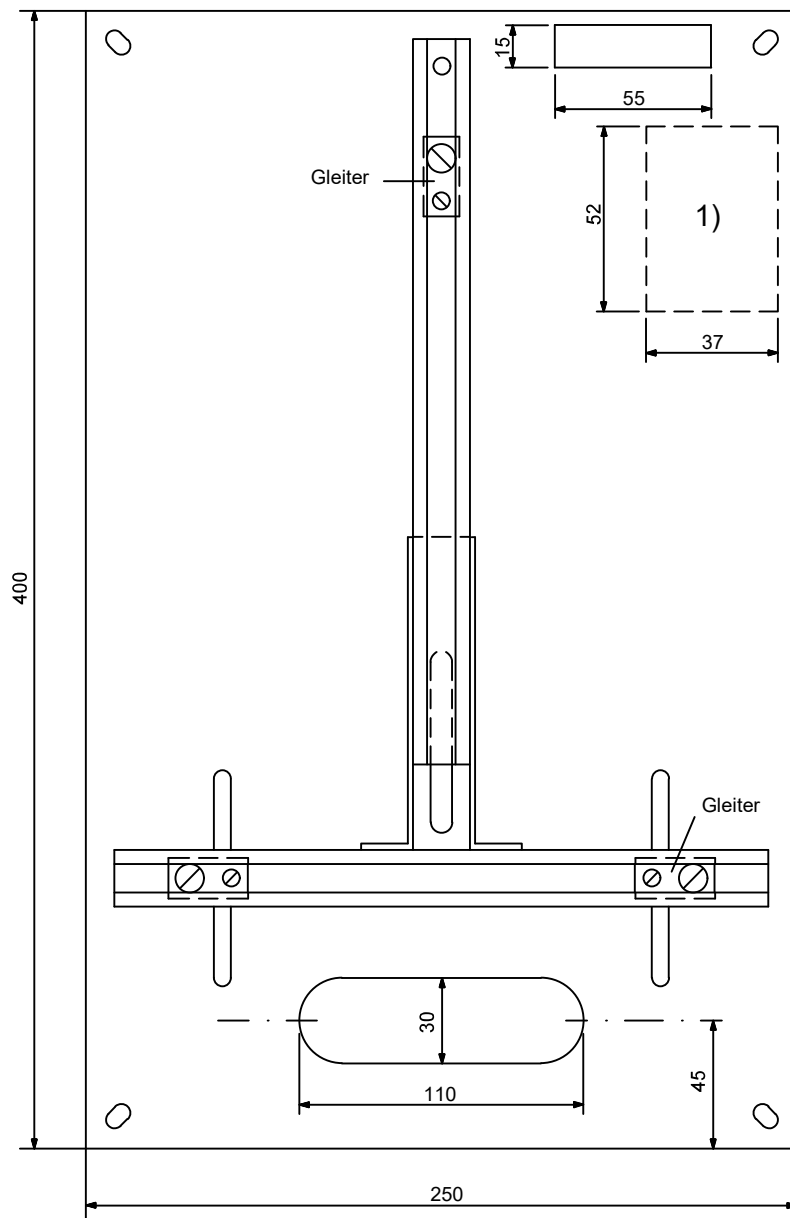
|                          |            |
|--------------------------|------------|
| Beispiel<br>Aussenkasten | A 5.12     |
| WV-CH 2018               | WV 2018-01 |



- 1) Für Minimal- und Maximalhöhe gilt SN 411000  
 2) Türschloss mit 6-mm-Vierkantdorn oder Sicherheitsschloss  
 3) Minimale Höhe im Schutzkasten: 600 mm  
 Masse in mm

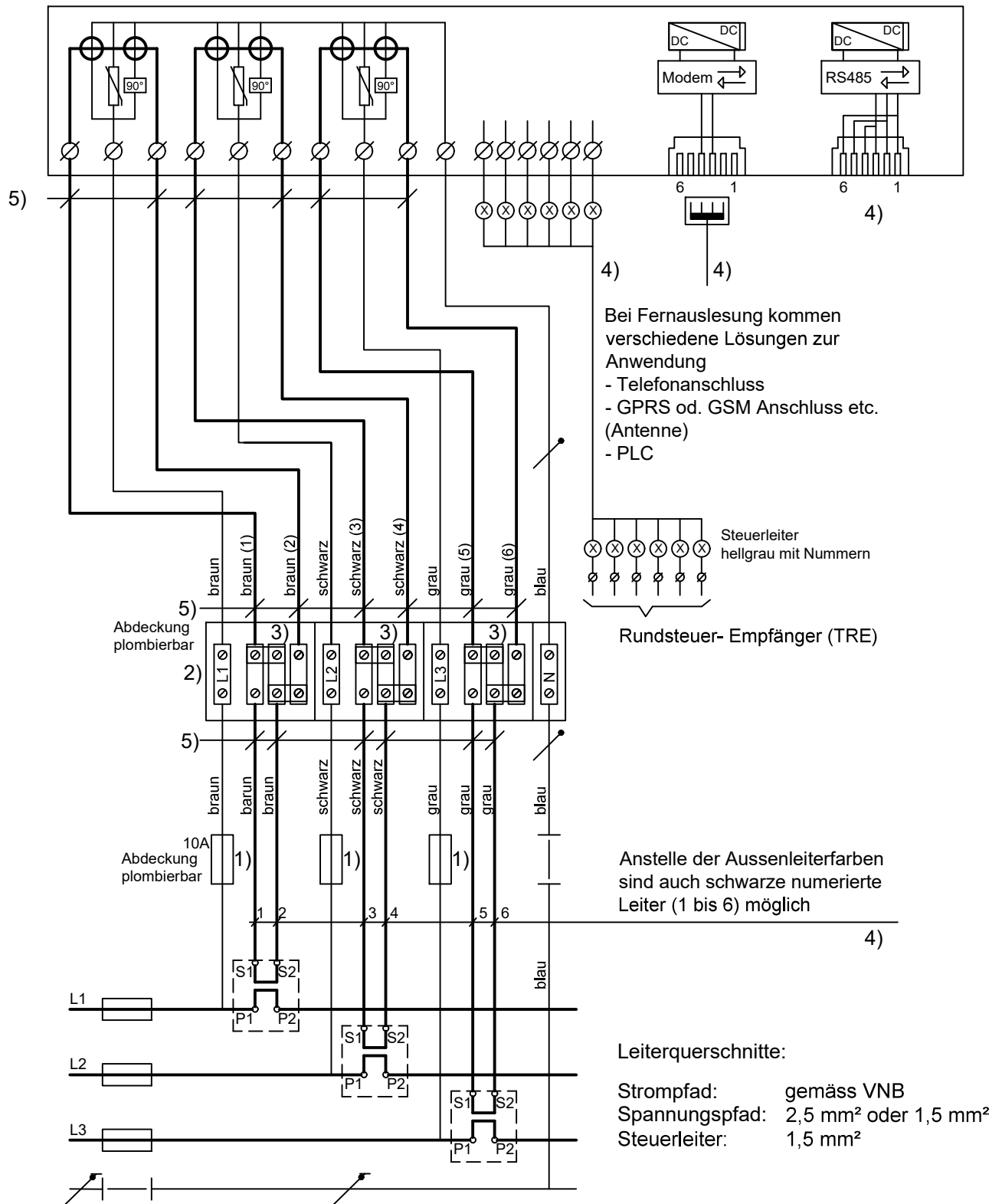
|                                                         |            |
|---------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Anordnung der Messeinrichtungen in Gebäuden | A 7.56     |
| WV-CH 2018                                              | WV 2018-01 |





- 1) Normalisiertes Schild für Steuerdraht Bezeichnung  
Masse in mm

|                                                        |            |
|--------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Normierte Apparatetafel für Zähler und TRE | A 7.62     |
| WV-CH 2018                                             | WV 2018-01 |



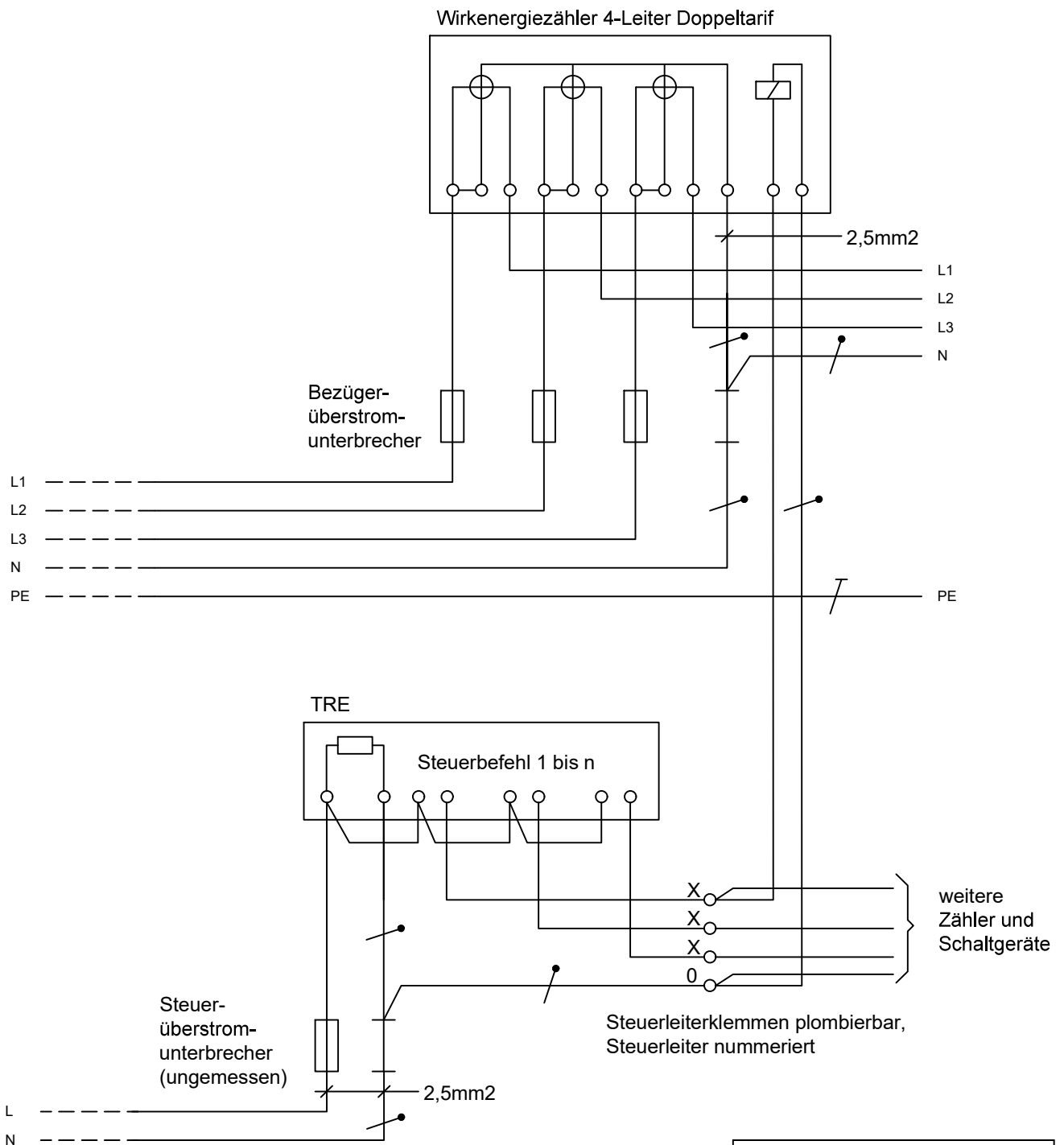
- 1) Spannungs-Überstromunterbrecher
- 2) Prüfklemme (Lieferung VNB)
- 3) Lasche erst nach Zählermontage öffnen
- 4) Nach Angabe VNB
- 5) Leiterenden mit S1 bzw. S2 bezeichnen, sofern unnummeriert

Beispiel  
Stromwandler-Messeinrichtung 3x400/230V  
(Gültiges Schema bei VNB verlangen)

A 7.9

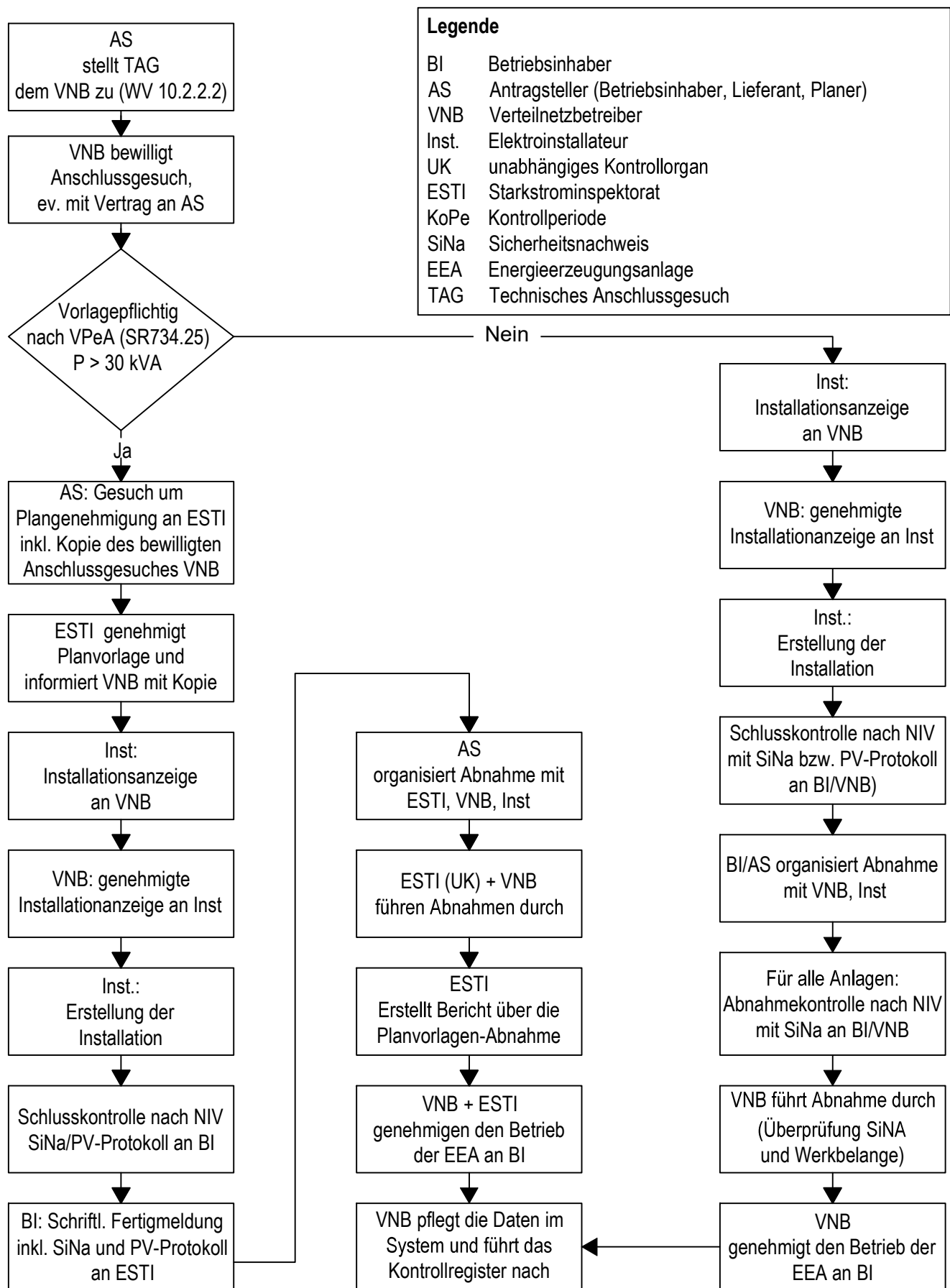
WV-CH 2018

WV 2018-01

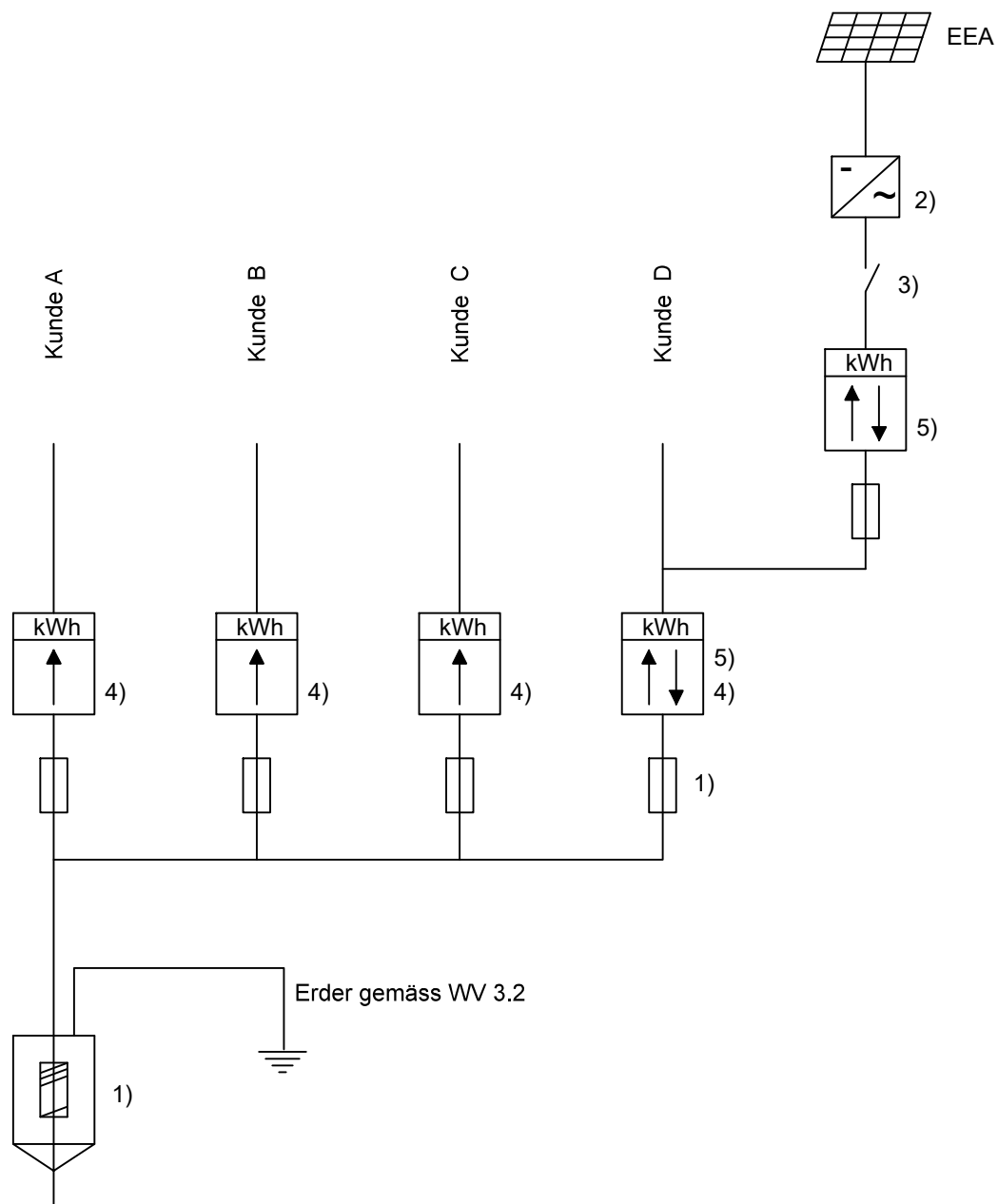


| Legende für Steuerleiter |                     |
|--------------------------|---------------------|
| 0                        | Steuerneutralleiter |
| X                        | Tarif .....         |
| X                        | X                   |
| X                        | X                   |
|                          |                     |

|                                         |            |
|-----------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Verdrahtung Messeinrichtung | A 7.10     |
| WV-CH 2018                              | WV 2018-01 |

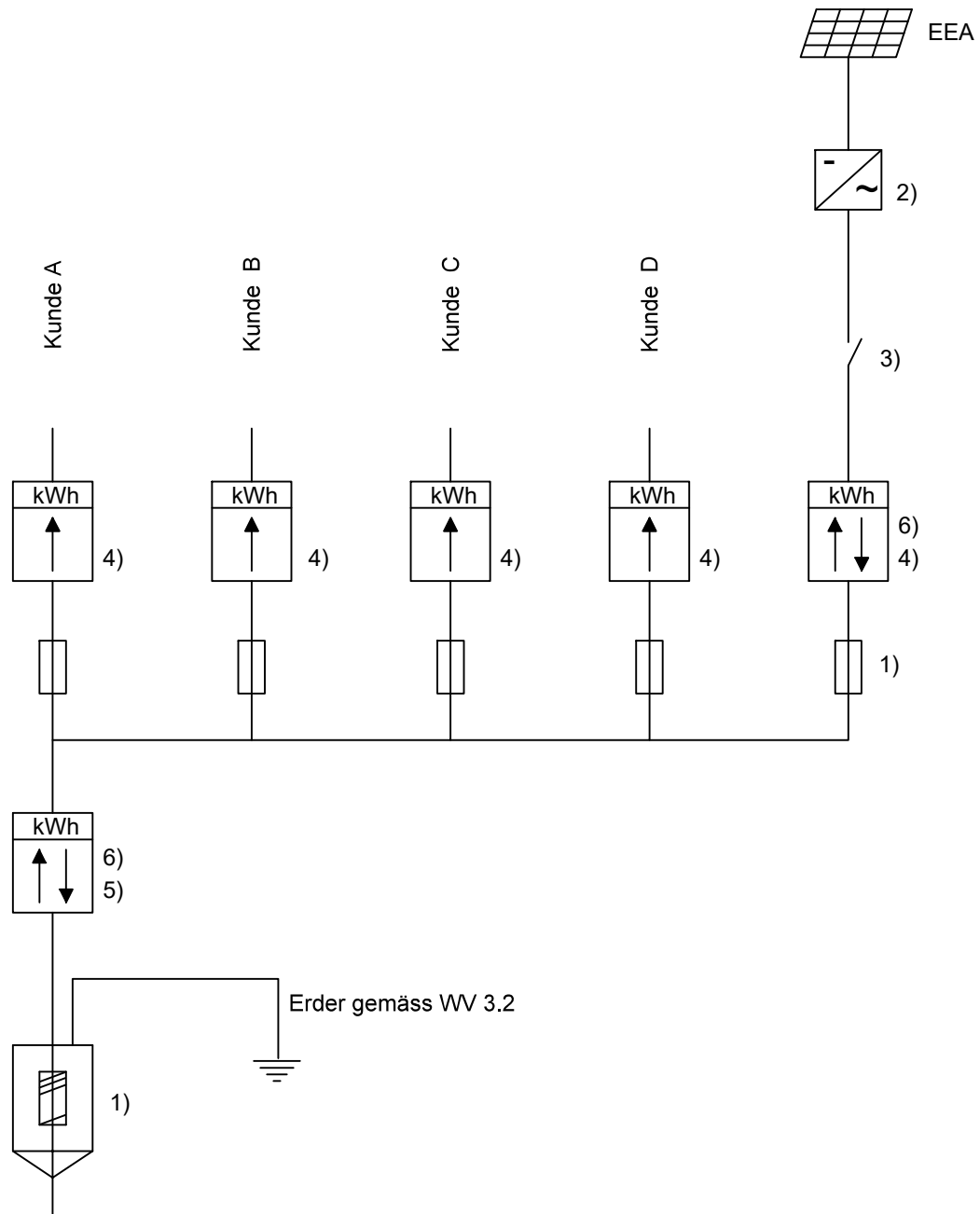


|                                                       |            |
|-------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Melden von Energieerzeugungsanlagen (EEA) | A 10.2     |
| WV-CH 2018                                            | WV 2018-01 |



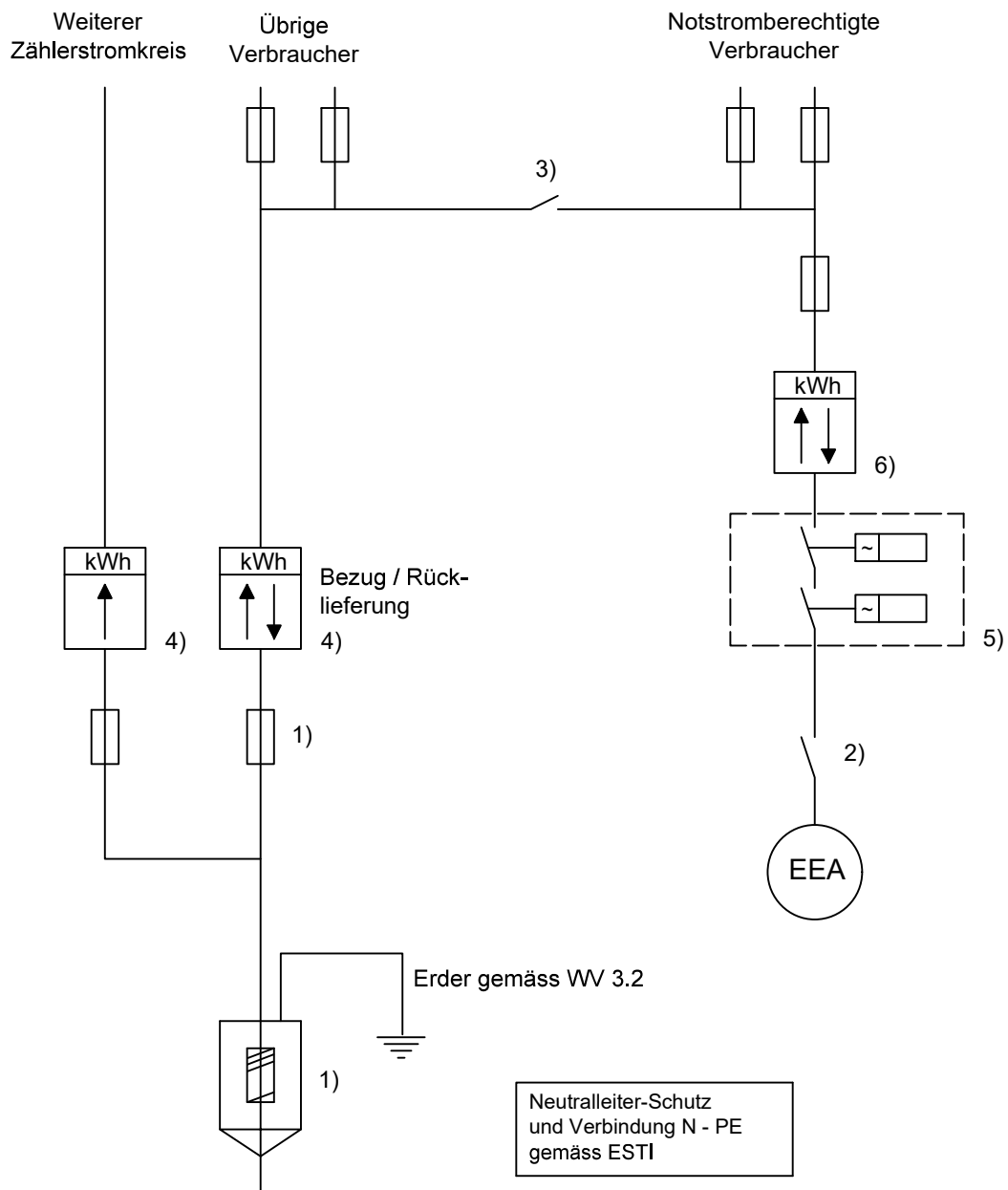
- 1) Jederzeit zugängliche Trennstelle (nach Angabe VNB)  
mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 2) Wechselrichter, netzgesteuert
- 3) Generatorschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen)
- 4) Zähler VNB
- 5) Wenn EEA > 30kVA Messeinrichtung gemäss gesetzlichen Vorgaben

|                                                                                                                                                  |            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel: Eigenverbrauchsregelung mit Überschussmessung<br>Energieerzeugungsanlage (EEA) mit einer Verbrauchsstätte<br>am gleichen Netzanschluss | A 10.3/1   |
| WV-CH 2018                                                                                                                                       | WV 2018-01 |



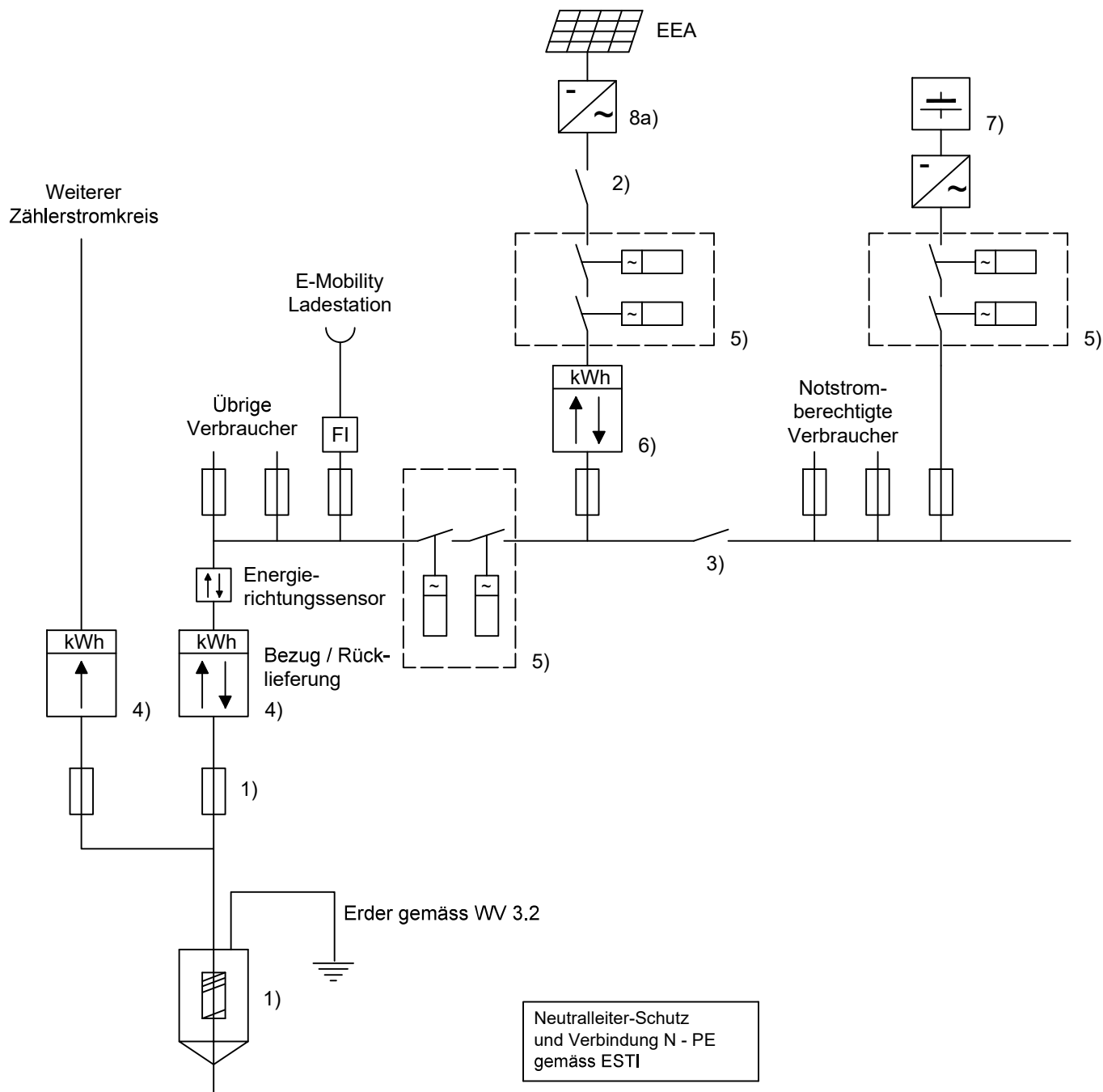
- 1) Jederzeit zugängliche Trennstelle (nach Angabe VNB)  
mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 2) Wechselrichter, netzgesteuert
- 3) Generatorschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen)
- 4) Zähler VNB oder private Zähler in Absprache mit VNB
- 5) Netzübergabezähler VNB "Eigenverbrauchsgemeinschaft"
- 6) Wenn EEA > 30kVA Messeinrichtung gemäss gesetzlichen Vorgaben

|                                                                                                                                                        |            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel: Eigenverbrauchsregelung mit Überschussmessung<br>Energieerzeugungsanlage (EEA) mit mehreren Verbrauchs-<br>stätten am gleichen Netzanschluss | A 10.3/2   |
| WV-CH 2018                                                                                                                                             | WV 2018-01 |



- 1) Jederzeit zugängliche Trennstelle (nach Angabe VNB) mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 2) Generatorschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen)
- 3) Kuppelschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen) sofern notstromberechtigte Verbraucher
- 4) Zähler VNB
- 5) NA-Schutz bei Anlageleistung >30 kVA (nach Angabe VNB)
- 6) Wenn EEA > 30kVA Messeinrichtung gemäss gesetzlichen Vorgaben

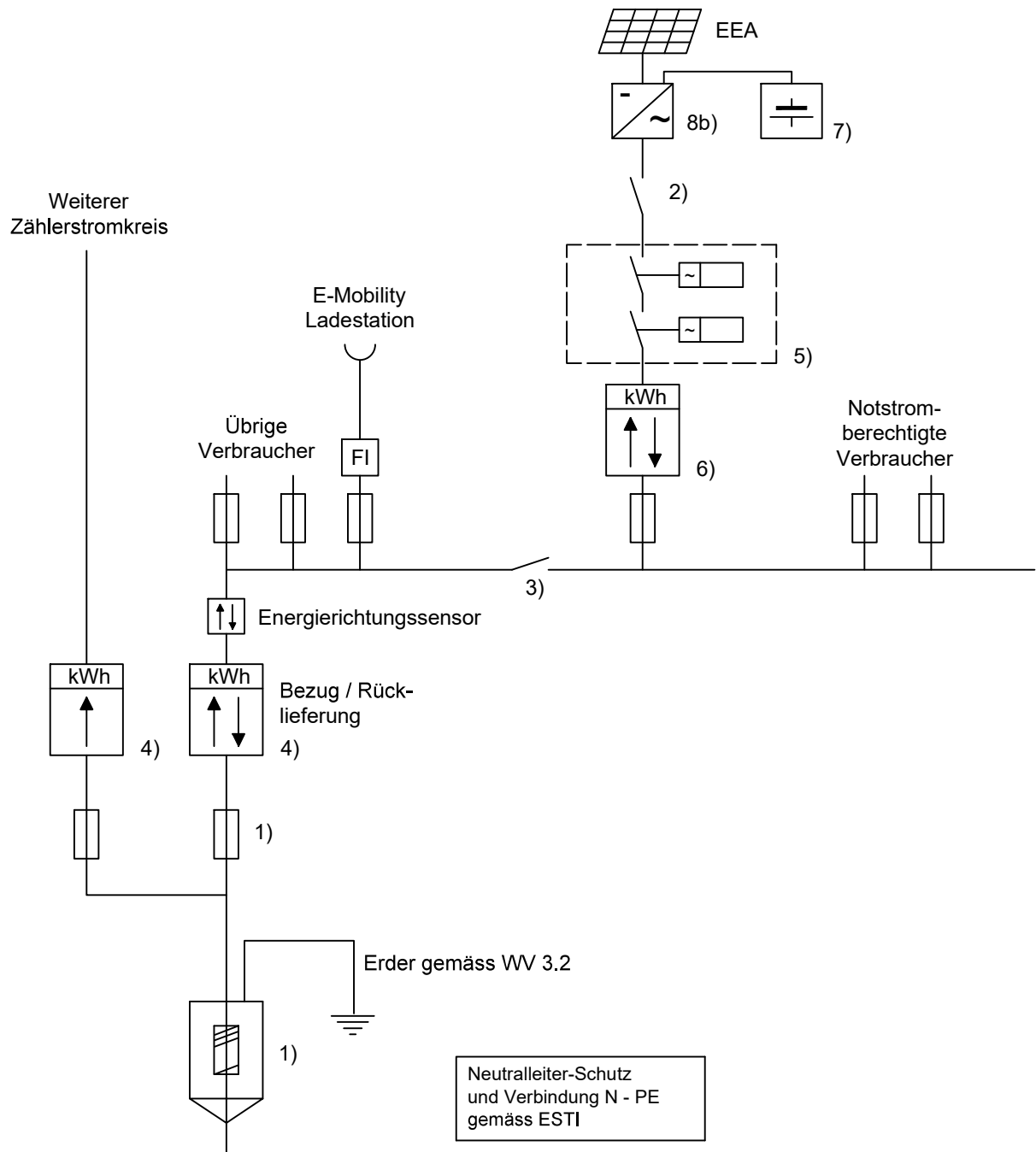
|                                                                                                    |            |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Energieerzeugungsanlage (EEA) im Not / Parallelbetrieb<br>mit dem Stromversorgungsnetz | A 10.3/3   |
| WV-CH 2018                                                                                         | WV 2018-01 |



- 1) Jederzeit zugängliche Trennstelle (nach Angabe VNB) mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 2) Generatorschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen)
- 3) Kuppelschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen) sofern notstromberechtigte Verbraucher
- 4) Zähler VNB
- 5) NA-Schutz bei Anlageleistung >30 kVA (nach Angabe VNB); optional auch 1 NA-Schutz möglich
- 6) Wenn EEA > 30kVA Messeinrichtung gemäss gesetzlichen Vorgaben
- 7) Elektrischer Speicher
- 8a) PV-Wechselrichter

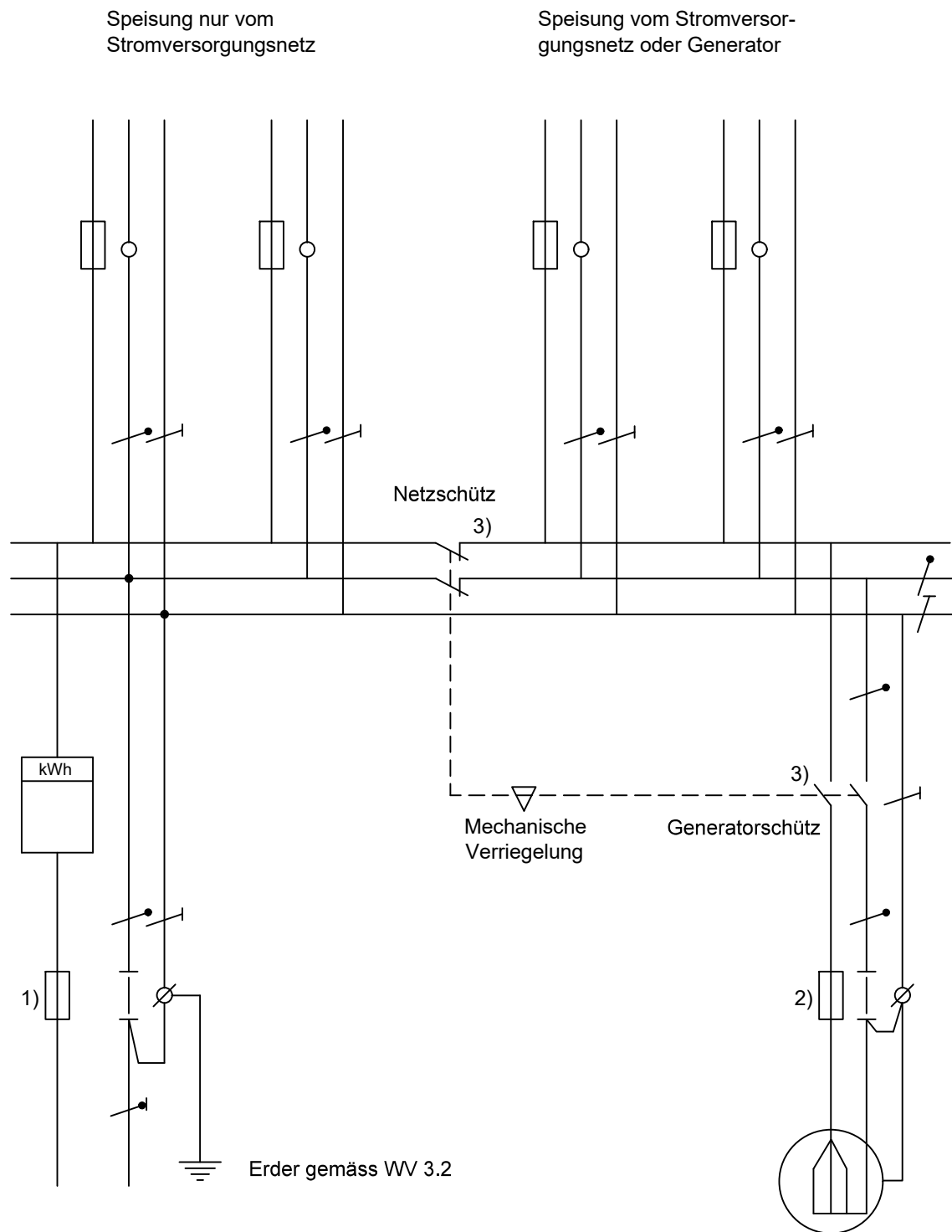
|                                                                                                                                 |            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Energieerzeugungsanlage (EEA) und elektrischer Speicher<br>AC im Not / Parallelbetrieb mit dem Stromversorgungsnetz | A 10.3/4   |
| WV-CH 2018                                                                                                                      | WV 2018-01 |





- 1) Jederzeit zugängliche Trennstelle (nach Angabe VNB)  
mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 2) Generatorschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen)
- 3) Kuppelschalter (mit den verlangten Schutzeinrichtungen) sofern notstromberechtigte Verbraucher
- 4) Zähler VNB
- 5) NA-Schutz bei Anlageleistung >30 kVA (nach Angabe VNB)
- 6) Wenn EEA > 30kVA Messeinrichtung gemäss gesetzlichen Vorgaben
- 7) Elektrischer Speicher
- 8b) Hybrid-Wechselrichter

|                                                                                                                                 |            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Energieerzeugungsanlage (EEA) und elektrischer Speicher<br>DC im Not / Parallelbetrieb mit dem Stromversorgungsnetz | A 10.3/5   |
| WV-CH 2018                                                                                                                      | WV 2018-01 |



- 1) Anschluss-Überstromunterbrecher Stromversorgungsnetz mit Schild: "Achtung Fremdspannung, Rücklieferungsanlage"
- 2) Anschluss-Überstromunterbrecher Generator
- 3) Elektrische und mechanische Verriegelung

- Neutralleiter N
- Schutzleiter PE
- PEN - Leiter

|                                                                                                |            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Beispiel<br>Energieerzeugungsanlage (EEA) ohne Parallelbetrieb<br>mit dem Stromversorgungsnetz | A 10.6     |
| WV-CH 2018                                                                                     | WV 2018-01 |