

Ergänzende Bedingungen zu den Technischen Anschlussregeln (TAR) für den Anschluss an das Mittelspannungsnetz der Stadtwerke Detmold GmbH

Gültig ab 01. August 2023

1. Gültigkeit

Maßgeblich für den Anschluss von Anlagen an das Mittelspannungsnetz sind die Technischen Anschlussregeln VDE-AR-N 4110 „Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Mittelspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Mittelspannung)“. Die vorliegenden Technischen Anschlussbedingungen ergänzen diese Regeln und gelten für Planung, Errichtung, Betrieb und Änderung von Kundenanlagen (Bezugs- und Erzeugungsanlagen, Speicher, Ladeeinrichtungen etc.), die an das Mittelspannungsnetz der Stadtwerke Detmold GmbH angeschlossen werden. Festlegungen in diesen Ergänzungen haben Vorrang vor den Regelungen der VDE-AR-N 4110. Eventuell notwendige Abweichungen von den Regelwerken bedürfen der vorherigen schriftlichen Genehmigung durch den Verteilnetzbetreiber (VNB).

Sofern Änderungen an bestehenden und hinter dem Netzanschlusspunkt liegenden Anlagen- oder Anlagenteilen vorgenommen werden und diese Auswirkungen auf den Netzanschluss haben, sind dabei die Bedingungen der VDE-AR-N 4110 zu berücksichtigen.

Diese ergänzenden Bedingungen gelten ab dem 01. August 2023 in allen Mittelspannungsnetzen der Stadtwerke Detmold GmbH.

2. Ergänzungen zur TAR VDE-AR-N 4110

zu Abschnitt 4.2.2 Anschlussanmeldung / Grobplanung

Zur Auslegung des Netzanschlusses, zur Bewertung etwaiger Netzurückwirkungen sowie zur Festlegung der Ausführung der Messeinrichtungen, sind mit der Anmeldung die nachfolgend aufgeführten Angaben zwingend erforderlich:

Über die Mustervorlage E.1 *Antragstellung*

- Anlagenanschrift (PLZ, Ort, Ortsteil, Straße, Hausnummer), Bezeichnung des Bauvorhabens,
- Anschlussnehmer,
- Grundstückseigentümer, Anlagenerrichter,

- Anlagenart (Bezugsanlage, Erzeugungsanlage, Mischanlage, Speicher, Notstromaggregat mit Netzparallelbetrieb > 100 ms),
- Maßnahme (Neuerrichtung, Erweiterung, Rückbau),
- die örtliche Lage des zu versorgenden Grundstücks und ein Detailplan im Maßstab mindestens 1:500 mit eingezeichneten Vorschlägen zu möglichen Stationsstandorten,
- den Leistungsbedarf, dessen Charakteristik und ggf. Ausbaustufen, - besondere Anforderungen an die Versorgungszuverlässigkeit

Über die Mustervorlage E.2 *Datenblatt zur Beurteilung von Netzurückwirkungen*

- Aussagen zu Netzurückwirkungen der Verbrauchsgeräte sowie
- der zeitliche Bauablaufplan und der geplante Inbetriebsetzungstermin

zu Abschnitt 5.1 Grundsätze für die Ermittlung des Netzanschlusspunktes

Die tatsächliche technische Ausführung des Netzanschlusses ist von den jeweiligen netztechnischen Gegebenheiten abhängig und wird durch den VNB vorgegeben.

zu Abschnitt 5.4.7 Tonfrequenz-Rundsteuerung

Die im Versorgungsgebiet des VNB genutzte Rundsteuerfrequenz beträgt 194 Hz.

Zur Steuerung von EEG/KWK-Anlagen wird grundsätzlich Fernwirktechnik eingesetzt. Der Fernwirkschrank ist nach Vorgabe des VNB zu errichten bzw. kann von diesem erworben werden. Dieser ist grundsätzlich bauseits zu montieren und anzuschließen.

zu Abschnitt 5.5 Blindleistungsverhalten

Der Einbau einer Blindleistungskompensationsanlage zur Einhaltung der in den TAR genannten Grenzwerte bedarf der Genehmigung durch den Netzbetreiber. Der Einbau einer lastunabhängigen Kompensation ist unzulässig. Bei der im Netz des Verteilnetzbetreibers genutzten Rundsteuerfrequenz wird eine Verdrosselung der Kompensationsanlage von 14 % empfohlen (relativer Spannungsabfall „p“ an der Drossel = 14 %).

zu Abschnitt 6.1 Übergabestation - Baulicher Teil

Bei Räumen und Anlagen besonderer Art (z.B. Krankenhäuser, Versammlungsstätten, Geschäftshäusern) sind zusätzlich die Regelungen der DIN VDE 0100-710 bzw. der DIN VDE 0108-100 zu beachten.

Übergabestationen sind grundsätzlich als Kabelstation auszulegen.

zu Abschnitt 6.1.2.2 Zugang und Türen

Der Anlagenzugang (einschließlich ggf. vorhandener Einfriedungen) muss jederzeit (24/7) für den VNB gewährleistet sein. Türen sind daher mit einer Doppelschließung zu versehen. Schließzylinder werden vom VNB beigestellt.

zu Abschnitt 6.1.2.7 Trassenführung der Netzanschlusskabel

Um das Eindringen von Wasser in Trafostationen bzw. unterkellerte Gebäude sicher zu verhindern, sind bauseitig Kabeldurchführungen (Typ Hauff HSI 150 einschließlich Systemdeckel für Warmschrumpftechnik) in ausreichender Zahl (immer mindestens drei Stück) vorzusehen. Die Kabeldurchführungen dürfen sich nicht direkt unterhalb des Einstiegs in den Kabelkeller befinden.

zu Abschnitt 6.1.2.8 Beleuchtung, Steckdosen

In der Station ist eine Unterverteilung mit jeweils getrennten FI/LS-Schaltern für die Beleuchtung, die Steckdosen sowie (falls erforderlich) die 24V DC Batterieanlage bzw. den Fernwirkschrank vorzusehen.

zu Abschnitt 6.2.1.1 Allgemeine Technische Daten

10-kV

Bemessungsspannung 12 kV

Betriebsspannung 10 kV

Betriebsstrom SS 630 A

Nennfrequenz 50 Hz

Bemessungskurzzeitstrom 20 kA

Bemessungskurzschlusschaltstrom 40 kA

30-kV

Bemessungsspannung 36 kV

Betriebsspannung 30 kV

Betriebsstrom SS 630 A

Nennfrequenz 50 Hz

Bemessungskurzzeitstrom 20 kA

Bemessungskurzschlusschaltstrom 50 kA

zu Abschnitt 6.2.1.2 Kurzschlussfestigkeit

Erdungs- und Kurzschließeinrichtungen sind mit einem Mindestquerschnitt von 95 mm² Cu (Mittelspannung) bzw. 50 mm² Cu (Niederspannung) auszuführen.

zu Abschnitt 6.2.2.1 Schaltanlagen - Schaltung und Aufbau

Ab einer Leistung von 800 kVA im 10-kV-Netz und ab 1.000 kVA im 30-kV-Netz, ist zwingend ein Übergabeleistungsschalter vorzusehen. Im Falle eingeschliffrer 30-kV-Kundenanlagen sind auch die netzseitigen Eingangsschaltfelder mit Leistungsschaltern auszustatten. Diese bzw. die Anlage sind mit entsprechenden Einrichtungen zur Fernsteuerbarkeit/Fernüberwachung und Schutzeinrichtungen auszustatten.

Dem VNB ist bei Bedarf eine gesicherte Spannung von 24V DC zur Verfügung zu stellen. Der tatsächliche Bedarf ist im Vorfeld der Errichtung der Anlage mit dem VNB abzustimmen.

In allen Übergabestationen die sich im Verfügungsbereich des VNB befinden, ist eine Hochspannungsprüfung und TE-Messung der MS-Schaltanlage vor Ort durchzuführen. Die Grenzwerte von $\leq 50\text{pC}$ sind nachzuweisen.

Ebenso ist die Einhaltung der 26.BImSchV nachzuweisen.

zu Abschnitt 6.2.2.2 Schaltanlagen - Ausführung

In den netzseitigen Schaltfeldern sind Kurzschlussanzeiger mit externer Spannungsversorgung einzubauen (Typ: Horstmann Compass B 2.0 oder Kries IKI 50).

Alle Schaltfelder im Verfügungsbereich des VNB sind so auszuführen, dass diese mittels vom VNB beigestellter Schließzylinder bzw. Vorhängeschlösser gegen unbefugtes Schalten und Öffnen der Türen gesichert werden können.

In allen Feldern (luft- oder gas-isoliert) ist ein Dauerspannungsanzeigesystem einzubauen (Typ: Horstmann oder Kries).

SF6-freie Schaltanlagen sind vorzuziehen.

zu Abschnitt 6.2.2.3 Schaltanlagen - Kennzeichnung und Beschriftung

Die Bezeichnung und Beschilderung der Schaltfelder im Verfügungsbereich des Netzbetreibers erfolgt durch den VNB.

Die einzelnen Schaltfelder inkl. Bedienteil sind in alternierender Farbgebung auszuführen.

zu Abschnitt 6.2.2.4 Schaltanlagen - Schaltgeräte

Schaltgeräte und Sammelschienen von Leitungsschaltfeldern sind für einen Bemessungs-Betriebsstrom von mindestens 630 A auszulegen.

Sicherungslasttrennschalter müssen mit einer 3-poligen Freiauslösung ausgerüstet ein, um eine allpolige Ausschaltung beim Ansprechen einer Sicherung zu gewährleisten.

Der Lasttrenner bzw. Leistungsschalter im Übergabefeld oder Trafofeld ist mit einem Motorantrieb auszurüsten, damit bei Netzüberlastung eine Fernsteuerung durch die Netzleitstelle des VNB möglich ist. Ebenso sind Motorantriebe für die Schaltgeräte der Ringkabelfelder des Netzbetreibers vorzusehen, damit im Störfall eine schnellstmögliche Wiederherstellung der Versorgung gewährleistet werden kann.

zu Abschnitt 6.2.2.5 Schaltanlagen - Verriegelungen

Erdungsschalter sind in allen Schaltfeldern gegen die Lasttrennschalter bzw. Leistungsschalter zu verriegeln.

zu Abschnitt 6.2.2.6 Schaltanlagen - Transformatoren

Üblich ist der Einsatz von Transformatoren mit einer Kurzschlussspannung von $u_k = 4\%$ (Nennspannung 10 kV) bzw. $u_k = 6\%$ (Nennspannung 30 kV) und der Schaltgruppe Dyn 5.

Der Einstellbereich der Anzapfungen der Spannungsverstellung muss bei 10 kV $\pm 4\%$ und bei 30 kV $2 \times \pm 2,5\%$ betragen.

Vor der Inbetriebnahme des Transformators ist dem Netzbetreiber eine Kopie des Prüfprotokolls des Herstellers zu übergeben. Dies gilt auch bei einem evtl. späteren Austausch des Transformators.

Unter Berücksichtigung der Selektivität zu vorgelagerten Schutzeinrichtungen, sind für die Absicherung der Transformatoren Hochleistungs-Sicherungen nach DIN VDE 0670 Teil 402 auszuwählen.

zu Abschnitt 6.2.3 Sternpunktbehandlung

Im Netz der Stadtwerke Detmold können verschiedene Arten der Sternpunktbehandlung vorkommen. Die im jeweils betroffenen Netzbereich vorkommende Erdungsart ist beim VNB zu erfragen.

Alle Betriebsmittel sind so auszulegen, dass sie sowohl in Netzen mit Erdschlusskompensation als auch mit niederohmiger Sternpunktterdung betrieben werden können. In Netzen mit Resonanzsternpunktterdung kommt es im Erdschlussfall zu einer bis zu $\sqrt{3}$ -fach erhöhten Leiter-Erdspannung. Dies ist bei der Auswahl der Betriebsmittel zu berücksichtigen.

zu Abschnitt 6.2.4 Erdungsanlage

Die Erdungsanlage ist nach VDE 0101-2 auszulegen und zu errichten. Die darin enthaltene Ausführungsbeschreibung der Erdungsanlage stellt die Minimalanforderung dar.

Zu verlegen ist ein Steuererdler aus 95 mm^2 verzinntem Kupferseil in einem Abstand von 1 m und in 0,5 m Tiefe um das Stationsgebäude. Vorhandene Fundamenteerdler und/oder eine bereits vorhandene und intakte Bestands-Erdungsanlage (mind. 50% des ursprünglichen Querschnitts) sind mit anzuschließen.

Zusätzlich sind zwei Staberder mit einer Länge von jeweils mindestens 1,5 m Länge im Bereich der Gebäudeecken diagonal voneinander einzutreiben.

Die Verbindungsstellen zum Staberder sind gegen Korrosion zu schützen; diese müssen mit Korrosionsschutzbinde (z.B. DENSO-Binde) umwickelt werden.

Für die Erdung wird ein Ausbreitungswiderstand (R_A) < 2 Ohm gefordert. Eine Messung und eine Dokumentation sind vor Inbetriebnahme der Anlage beim VNB einzureichen.

zu Abschnitt 6.3.2 „Prozessdaten“

Der Umfang der an die netzführende Stelle zu übertragenden Prozessdaten wird vom VNB vorgegeben. Mindestens sind folgende Meldekontakte bzw. Messwerte vorzusehen:

Allgemein			
Meldungen	Funktion	Wertebereich	Einheit
Übergabeschalter	EIN-geschaltet	binär	/
Übergabeschalter	AUS-geschaltet	binär	/
Sammelschientrenner	EIN-geschaltet	binär	/
Sammelschientrenner	AUS-geschaltet	binär	/
Erdungsschalter	EIN-geschaltet	binär	/
Erdungsschalter	AUS-geschaltet	binär	/
Schaltheheit	Ort / Fern	binär	/
Messwerte	Funktion	Wertebereich	Einheit
Strom L1, L2, L3	Leiterströme	Auflösung 1	A
Spannung L1-N, L2-N, L3-N	Leiterspannungen	Auflösung 1	kV
Scheinleistung		Auflösung 1	kVA
Wirkleistung		Auflösung 1	kW
Störmeldungen	Funktion	Wertebereich	Einheit
Batterie Erdschluss	Einzelmeldung	binär	/
Gasdruck „min.“	Einzelmeldung	binär	/
Störung KU-Anzeiger	Einzelmeldung	binär	/
HH-Sicherung ausgelöst	Einzelmeldung	binär	/
Automatenfall	Einzelmeldung	binär	/
Schutzanregung phasenselektiv	Einzelmeldung	binär	/
Schutzauslösung	Einzelmeldung	binär	/
Erdschluss	Einzelmeldung	binär	/
Warnung Schutzgerät	Einzelmeldung	binär	/
Störung Schutzgerät	Einzelmeldung	binär	/

Erzeugungsanlagen			
Messwerte	Funktion	Wertebereich	Einheit
Wirkleistung	P mit Vorzeichen	Wert mit Vorzeichen -120% $P_{AV,E}$ bis +120% $P_{AV,E}$ Auflösung 1	kW
Blindleistung	Q mit Vorzeichen	Wert mit Vorzeichen -50% P_{inst} bis +50% P_{inst} Auflösung 1	kVAr
Störmeldungen			
	Funktion	Wertebereich	Einheit
Auslösung und Störung Q/USchutzfunktion	Einzelmeldung	binär	/

Sämtliche Meldungen inkl. der Modbus-Schnittstelle der Kurzschlussanzeiger sind auf Klemmen in den Niederspannungsschrank des jeweiligen Schaltfeldes zu führen.

Die Übertragung der Messwerte (Spannung, Strom, Leistung) zur Fernwirkanlage erfolgt unabhängig von der Verrechnungsmessung entweder über das im LS-Feld eingebaute Schutzgerät oder über einen im Messfeld eingebauten Messumformer über das Modbus-TCP-Protokoll.

zu Abschnitt 6.3.3 Eigenbedarfs- und Hilfsenergieversorgung

Die Hilfsenergieversorgung muss über eine 24V DC Batterieanlage mit mindestens 2 h Pufferzeit bei Vollast erfolgen. Die Batterieanlage ist mit einer Isolationsüberwachung auf Erdschluss zu überwachen. Störmeldungen der Batterieanlage sind auf die Fernwirkanlage zu schalten.

zu Abschnitt 6.3.4.5 Schnittstellen für Schutzfunktionsprüfungen

Der Aufbau der Schnittstelle (Prüfklemmenleiste) ist beim VNB anzufordern

zu Abschnitt 6.3.5 Schutzeinrichtungen

Die Anbindung der Schutzgeräte an die Fernwirktechnik erfolgt über eine optisch serielle Schnittstelle mit dem IEC 60870-5-103 Fernwirkprotokoll.

Für die Übergabe- bzw. Trafofelder sind Schutzgeräte vom Typ Siprotec 7SJ85 und bei 30-kV Ringkabelfeldern Schutzgeräte vom Typ Siprotec 7SA86 einzusetzen. Werden in den 10-kV Ringkabelfeldern Leistungsschalter verbaut sind Schutzgeräte vom Typ Siprotec 7SJ85 einzusetzen.

zu Abschnitt 7.1 Abrechnungsmessung - Allgemeines

Die Messung in Mittelspannungsübergabestationen erfolgt in der Ebene der Anschlussspannung bzw. bei Trafoscheinleistungen ≤ 630 kVA in Absprache mit dem VNB.

Eine niederspannungsseitige Messung bei an das Mittelspannungsnetz angeschlossenen Anlagen ist nur in begründeten Ausnahmefällen zulässig. Hierzu zählen z.B. multifunktionale Gebäude wie Einkaufszentren oder Gewerbeparks mit einer Aufteilung des Geländes in mehrere Anschlussnutzer, bei denen in Bezug auf die Gesamtleistung ein Mittelspannungsanschluss erforderlich ist. In diesen Ausnahmefällen ist der Aufbau und die Anordnung der Messungen mit dem Netzbetreiber im Zuge der Grundlagenplanung abzustimmen und zu vereinbaren. Für die elektronische Zählerfernauslesung ist auf Anforderung des VNB ein durchwahlfähiger Telekommunikationsanschluss zur Verfügung zu stellen, sofern kein Mobilfunkempfang vorhanden ist und soweit keine zwingenden gesetzlichen Vorgaben eine anderweitige kommunikative Einbindung vorschreiben.

Die Inbetriebnahme/Zählermontage ist mit dem VNB abzustimmen und nur möglich, wenn dem VNB eine Anmeldung von einem Lieferanten vorliegt.

zu Abschnitt 7.2 Zählerplatz

Die Zählleinrichtungen werden in einem Zählermesssatzschrank oder auf einer Wandmontageplatte (Größe 1) mit einer Zählerwechseltafel montiert, die bauseits gestellt wird. Sollte ein Zählerschrank der Größe 1 nicht ausreichen, weil z.B. der Kunde Messimpulse fordert, ist die Größe des Schrankes mit dem VNB abzustimmen.

Der Zählermesssatzschrank und die Wandmontageplatte kann vom Elektrogroßhandel oder den Herstellern bezogen werden. Anbieter solcher Zählermessschränke sind beispielsweise die Paul Deppe & Co. GmbH, die Paul Seliger Ingenieurgesellschaft GmbH oder vergleichbare Lieferanten.

Messwandler sind nach Vorgabe des Messstellenbetreibers vom Kunden zum Einbau in die Station beizustellen.

Messleitungen müssen ungeschnitten und von anderen Stromkreisen getrennt verlegt werden (im Schutzrohr oder Kanal). Die Leitungsenden müssen abgemantelt eingeführt werden und lang genug bleiben (ca. 50 cm über das Betriebsmittel hinaus). Das Anschließen der Wandlerleitungen an den Wandlern und im Zählermesssatzschrank erfolgt durch den Anlagenerrichter. Es sind Messwandlersekundärleitungen (NYM, NYY, NYC(W)Y oder geschirmte Leitung) mit einem Mindestleiterquerschnitt (Cu) von $5 \times 2,5 \text{ mm}^2$ bei den Spannungspfaden und ein Mindestleiterquerschnitt (Cu) von $3 \times 2 \times 4 \text{ mm}^2$, $3 \times 3 \times 4 \text{ mm}^2$ oder $7 \times 4 \text{ mm}^2$ für die Strompfade zu verlegen. Die maximal zulässige Messleitungslänge beträgt dabei 25 m.

Wandleranzahl und spezielle Bemessungsdaten:

Im 10- und 30-kV-Netz sind jeweils 3 Spannungswandler und 3 Stromwandler einzusetzen.

Die Wandler sind grundsätzlich im Messkern als frequenzoptimierte Strom- und Spannungswandler mit PTB-Bauzulassung auszuführen.

Die Strom- und Spannungswandler müssen folgenden Vorgaben entsprechen:

	10 kV Stromwandler	10 kV Spannungswandler	30 kV Stromwandler	30 kV Spannungswandler
Kern / Wicklung 1 (Messung)	MessEG-konform Frequenzoptimiert	MessEG-konform Frequenzoptimiert	MessEG-konform Frequenzoptimiert	MessEG-konform Frequenzoptimiert
	Isolierklasse E	Isolierklasse E	Isolierklasse E	Isolierklasse E
	1,2 x In (dauernd)		1,2 x In (dauernd)	
	n A / 5 A / 1 A	10.000 V / 100 V	n A / 5 A / 1 A	30.000 V / 100 V
	10 VA, Kl. 0,5 S (E) FS 5	15 VA, Kl. 0,5 (E)	10 VA, Kl. 0,5 S (E) FS 5	15 VA, Kl. 0,5 (E)
Oberwellen- übertragung	$\epsilon \leq 2\% / \Delta\varphi \leq 3^\circ, 0,05$ – 5kHz $\epsilon \leq 4\% / \Delta\varphi \leq 4^\circ, 5$ – 9kHz	$\epsilon \leq 5\% / \Delta\varphi \leq 5^\circ, 0,05$ – 2kHz	$\epsilon \leq 2\% / \Delta\varphi \leq 3^\circ, 0,05$ – 5kHz $\epsilon \leq 4\% / \Delta\varphi \leq 4^\circ, 5$ – 9kHz	$\epsilon \leq 5\% / \Delta\varphi \leq 5^\circ, 0,05$ – 2kHz
Kern / Wicklung 2 (Schutz)	1,2 x In (dauernd)		1,2 x In (dauernd)	
	n A / 5 A / 1 A	10.000 V / 100 V	n A / 5 A / 1 A	30.000 V / 100 V
	z.B. 5 VA, Kl. 5 P 20*	30 VA 3 P, 1,9 Un, 6 A (8h)	z.B. 5 VA, Kl. 5 P20*	30 VA 3 P, 1,9 Un, 6 A (8h)
Kern / Wicklung 3 (Kunde, wenn erforderlich)	1,2 x In (dauernd)		1,2 x In (dauernd)	
	n A / 5 A / 1 A	10.000 V / 100 V	n A / 5 A / 1 A	30.000 V / 100 V
	10 VA, Kl. 0,5 S (E) FS 5	15 VA, Kl. 0,5 (E)	10 VA, Kl. 0,5 S (E) FS 5	15 VA, Kl. 0,5 (E)

* Die Wandlerkerne sind vom Anlagenlieferanten zu berechnen.

Die Wandler sind vom Anschlussnehmer beizustellen.

Für die Messwandler ist ein erweitertes Prüfprotokoll (Eichschein) beizubringen.

zu Abschnitt 7.6 Datenfernübertragung

Bereitstellung eines Telekommunikationsanschlusses:

Erfolgt der Messstellenbetrieb durch den VNB, stellt der Anschlussnutzer auf seine Kosten dem VNB für die tagesaktuelle Abfrage von Messwerten aus Messeinrichtungen mit Lastgangzähler dauerhaft einen durchwahl- und datenfähigen Telekommunikations-Endgeräteanschluss im Zählermesssatzschrank bereit, falls kein Mobilfunknetz-Empfang möglich ist.

Abweichende zwingende gesetzliche Vorgaben, bspw. aus dem MsbG, gehen den vorstehenden Regelungen vor.

zu Abschnitt 8 Betrieb der Kundenanlage zu

Abschnitt 8.1 Allgemeines

Im Verfügungsbereich des VNB liegen

- die Netzanschluss-Schaltfelder
- Übergabefelder/Messung
- die Netzschutzeinrichtungen inkl. Kurzschlussanzeiger in den Netzanschluss-Schaltfeldern

Dies gilt unabhängig von den jeweiligen Eigentums Grenzen.

zu Abschnitt 9 Änderungen, Erweiterungen, Außerbetriebnahmen und Demontagen

Sind seitens des Kunden Änderungen, Erweiterungen oder die Außerbetriebnahme der Übergabestation geplant, so ist der VNB mindestens 4 Monate vorher zu informieren.

zu Abschnitt 10.2.4.2 Netzsicherheitsmanagement

Zur Reduzierung der Wirkleistung auf Anforderung des VNB und zur Fernsteuerung/Überwachung, ist die Station mit einer vom VNB vorgegebenen Fernwirkanlage auszustatten. Der Flächenbedarf für den Fernwirkschrank beträgt ca. 1m x 1m. Die Stromversorgung des Fernwirkschrankes muss über eine 24V DC Batterieanlage mit mindestens zwei Stunden Pufferzeit bei Vollast erfolgen.

Der Fernwirkschrank ist nach Vorgabe des VNB zu errichten bzw. kann von diesem erworben werden. Dieser ist grundsätzlich bauseits zu montieren und anzuschließen.

zu Abschnitt 10.3.3.4 Q-U-Schutz

Unabhängig von der Leistung der Erzeugungsanlage ist ein Q-U-Schutz grundsätzlich vorzusehen.

zu Abschnitt 10.3.3 Entkopplungsschutzeinrichtungen des Anschlussnehmers

Bei Mischanlagen ist ein übergeordneter Entkopplungsschutz am Netzanschlusspunkt vorzusehen. Der Aufbau des Entkopplungsschutzes hat so zu erfolgen, dass der Auslösebefehl des Schutzes auf den Kuppelschalter der Erzeugungseinheit(en) wirkt.