



## VBEW-Messkonzepte

Messkonzepte und  
Abrechnungshinweise  
für Erzeugungsanlagen

Ausgabe: 09.2021

## Inhaltsverzeichnis

- 1. Vorwort**
- 2. Allgemeines**
  - 2.1. Anforderungen an Zählerplätze
  - 2.2. Kundeneigene Zähler
- 3. Messkonzepte für eine einzelne Erzeugungsanlage**
  - 3.1. Volleinspeisung (MK A1)
  - 3.2. Überschusseinspeisung (MK A2)
  - 3.3. Überschusseinspeisung mit Erzeugungsmessung (MK A3)
- 4. Messkonzepte für mehrere Erzeugungsanlagen (Erweiterungen)**
  - 4.1. Volleinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung (MK B1)
  - 4.2. Überschusseinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung (MK B2)
  - 4.3. Überschusseinspeisung ohne Erzeugungsmessung (MK B2a)
  - 4.4. Überschusseinspeisung mit getrennter Erzeugungsmessung (MK B3)
  - 4.5. Kaskadenschaltung (Doppelte Eigenversorgung) (MK B4)
- 5. Messkonzepte für Erzeugungsanlagen mit optional steuerbarem Verbraucher**
  - 5.1. Einzelne Erzeugungsanlage ohne Steuerung der Verbrauchseinrichtung (MK C1)
  - 5.2. Mehrere Erzeugungsinstallationen mit steuerbarer Verbrauchseinrichtung (MK C2)
  - 5.3. Erzeugungsanl. mit steuerbarer Verbrauchseinrichtung und weiteren Verbrauchern (MK C3)
- 6. Messkonzepte für Selbstversorgergemeinschaft**
  - 6.1. Selbstversorgergemeinschaft (MK D1)  
Alle Anschlussnutzer werden von Erzeugungsanlage versorgt
  - 6.2. Selbstversorgergemeinschaft (MK D2)  
Hardwarelösung (2-Sammelschienenmodell) für aus dem Netz versorgte Anschlussnutzer
  - 6.3. Selbstversorgergemeinschaft (MK D3)  
Softwarelösung für aus dem Netz versorgte Anschlussnutzer
- 7. Messkonzepte für eine einzelne Erzeugungsanlage mit Stromspeicher**
  - 7.1. Volleinspeisung (MK E1)
  - 7.2. Überschusseinspeisung (MK E2)
  - 7.3. Überschusseinspeisung mit Erzeugungsmessung (MK E3)
  - 7.4. Überschusseinspeisung mit Erzeugungs- und Speichermessung (MK E4)
  - 7.5. Überschusseinspeisung mit Speichermessung (MK E5)
  - 7.6. Überschusseinspeisung mit Erzeugungsmessung und DC-Speicher (MK E6)
- 8. Messkonzepte für mehrere Erzeugungsanlagen mit Stromspeicher**
  - 8.1. Überschusseinspeisung (MK F1)
  - 8.2. Überschusseinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung (MK F2)
  - 8.3. Überschusseinspeisung mit getrennter Erzeugungsmessung (MK F3)
  - 8.4. Kaskadenschaltung (Doppelte Eigenversorgung) (MK F4)

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## Vorwort

Die Förderung des eingespeisten bzw. erzeugten Stroms nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) bzw. dem Kraft-Wärme-Kopplungs-Gesetz (KWKG) erfordert entsprechende Messkonzepte. Schon allein die komplexen Vergütungsregeln führen in der Praxis zu verschiedenen Konzepten. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber. Der Netzbetreiber hat wiederum die Verpflichtung, das gewählte Messkonzept vor allem auf Konformität mit dem EEG, KWKG und den Technischen Anschlussbedingungen zu prüfen.

Um die Abwicklung der Fördergesetze (EEG, KWKG) für den Netzbetreiber zu erleichtern, wurden Formulare zur Auswahl eines Messkonzeptes durch den Anlagenbetreiber erstellt. Diese Messkonzepte bilden die Basis dieses VBEW-Hinweises und sind im Mitgliederbereich des VBEW und im EEG-Navigator verfügbar.

Diese Messkonzepte und Abrechnungshinweise sind grundsätzlich zur Anwendung bei Erzeugungsanlagen vorgesehen, die nach dem 26. Juli 2021 neu errichtet oder erweitert werden. Der Wechsel von einem Vergütungs- / Messkonzept in ein anderes ist eventuell mit Umbauten an den Messeinrichtungen verbunden und rechtzeitig mit dem Netzbetreiber abzustimmen.

### Ergänzende Hinweise:

Dieser Hinweis erhebt keinen Anspruch auf Vollständigkeit. Insbesondere nachgenannte spezifische Anforderungen an die Messung und Abrechnung werden nicht berücksichtigt:

- technische Ausführung der Zähler (Lastgangzähler, Wandler usw.)
- Einsatz von Messsystemen
- Vorgaben für Anlagen am Mittelspannungsnetz
- Abrechnungsbeispiele für Direktvermarktung

---

*Inhalte und Darstellungen aus diesem Dokument dürfen ausschließlich von Mitgliedern des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft e.V. sowie lizenzierten Nutzern des "EEG-Navigators" der VBEW Dienstleistungsgesellschaft mbH weiter verwendet bzw. verbreitet werden, wenn kein Weiterverkauf gegen Entgelt vorgenommen wird, die vorhandenen Quellenangaben beibehalten und unverfälscht wiedergegeben werden, auf den jeweiligen Urheber hingewiesen wird sowie die Inhalte und Darstellungen nicht verändert oder verfälscht werden.*

---

## Änderungshistorie

Ausgabe	Datum	Änderungen zur vorherigen Version
02/2014	27.02.2014	Erweiterung um MK C und D (MK C1 und C2, MK D1, D2 und D3)
03/2015	03.03.2015	Textanpassung an EEG 2014 (insbesondere bzgl. „PV-Marktintegration“ und „EEG-Umlage auf Eigenversorgung“)
04/2017	07.04.2017	Textanpassung an EEG 2017 bzw. KWKG 2016-II (z.B. kaufmännisch-bilanzielle Weitergabe bei KWKG-Anlagen)
09/2017	22.09.2017	Insbesondere textliche Anpassungen der MK D1, D2 und D3 an das sog. Mieterstromgesetz. Aktualisierung der Abrechnungsbeispiele, redaktionelle Änderungen
08/2018	24.08.2018	Aufnahme MK C3, redaktionelle Änderungen bei MK C1, C2 und MK D
11/2019	22.11.2019	Erweiterung MK E „Messkonzepte für Stromspeicher“, redaktionelle Anpassungen: Textbaustein „mit Rücklaufsperr“ gelöscht, „Selbstverbrauch“ durch „Eigenversorgung“ ersetzt
05/2021	28.05.2021	Textanpassung an EEG 2021, insb. bzgl. Eigenversorgung „10 30“ kW und „10 30“ MWh, Aufnahme MK B2a, optische Anpassungen insb. bei MK B4 und Textanpassung MK C u. E4
09/2021	02.09.2021	Textanpassung bzgl. Wegfall der Eigenversorgungsgrenze 30.000 kWh, Aufnahme MK F „Messk. für mehrere Erzeugungsanlagen mit Stromspeicher“, redaktionelle Änderungen

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## 2. Allgemeines

Es ist grundsätzlich anzustreben, dass Eigentumsgrenze und Ort der Messung (Liefer- und Leistungsgrenze) übereinstimmen.

### 2.1. Anforderungen an Zählerplätze

Die Anforderungen an Zählerplätze im NS-Netz sind in der Anwendungsregel VDE-AR-N 4100 „Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Niederspannungsnetz und deren Betrieb“ geregelt. Zusätzliche Anforderungen können in den Ergänzungen zur TAB des jeweiligen Netzbetreibers festgelegt sein.

### 2.2. Kundeneigene Zähler

Die Anforderungen an „Kundeneigene Zähler“ werden im EEG und KWKG präzisiert.

§ 10a EEG 2021: „Für den Messstellenbetrieb sind die Vorschriften des Messstellenbetriebsgesetzes anzuwenden. Abweichend von Satz 1 kann anstelle der Beauftragung eines Dritten nach § 5 Absatz 1 des Messstellenbetriebsgesetzes der Anlagenbetreiber den Messstellenbetrieb auch selbst übernehmen. Für den Anlagenbetreiber gelten dann alle gesetzlichen Anforderungen, die das Messstellenbetriebsgesetz an einen Dritten als Messstellenbetreiber stellt.“

§ 14 Abs.1 KWKG 2020: „Der Netzbetreiber ist verpflichtet, die für den Nachweis des in der KWK-Anlage erzeugten und des in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeisten KWK-Stroms relevanten Messstellen auf Kosten des Betreibers der KWK-Anlage zu betreiben, soweit nicht eine anderweitige Vereinbarung nach Satz 2 getroffen worden ist. Für den Messstellenbetrieb zur Erfassung der erzeugten und in das Netz eingespeisten Strommenge sind die Vorschriften des Messstellenbetriebsgesetzes anzuwenden. Abweichend von Satz 2 kann anstelle der Beauftragung eines Dritten nach § 5 Absatz 1 des Messstellenbetriebsgesetzes der Betreiber einer KWK-Anlage den Messstellenbetrieb auch selbst übernehmen; für ihn gelten dann alle gesetzlichen Anforderungen, die das Messstellenbetriebsgesetz an einen Dritten als Messstellenbetreiber stellt.“

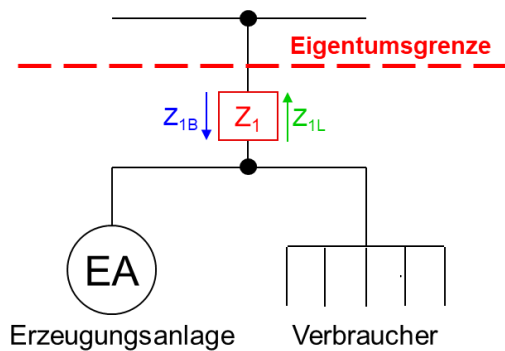
Fazit: Ein kundeneigener Zähler ist nach Gesetzeslage nicht mehr vorgesehen (Ausnahme: Anlagenbetreiber/Anschlussnutzer ist Messstellenbetreiber gemäß Messstellenbetriebsgesetz).

## 3. Messkonzepte für eine einzelne Erzeugungsanlage

MK A1: Volleinspeisung	
<p style="text-align: center;">Erzeugungsanlage</p>	<p><b>Anwendungsbeispiele:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Windkraftanlagen</li> <li>• PV-Freiflächenanlagen</li> <li>• PV-Anlage auf Lärmschutzwand</li> </ul>
<p><b>Z<sub>1</sub>:</b> Zähler für Bezug und Lieferung</p>	
<p><b>Vorgaben Bilanzierung:</b>                      Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis                      Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis</p>	
<p><b>Vorgaben Messung</b> entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:                      Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz                      (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)</p>	
<p><b>Vorgaben Abrechnung:</b>                      Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung                      Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG</p>	
<p><b>Abrechnungsformeln</b> für Beispiel:                      PV-Anlage auf Freifläche, P = 100 kWp, IBN = 08.2021</p>	
<p><b>Bezug:</b> Z<sub>1B</sub></p>	
<p><b>Einspeisung:</b> Z<sub>1L</sub></p>	

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK A2: Überschusseinspeisung



### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage  $\leq 30$  kWp
- KWKG-Anlage  $\leq 10$  kWp **und** Eigenversorgung  $\leq 10.000$  kWh pro Jahr (Beispiel: Sogenannte Kleinstanlage mit pauschalierter Einmalzahlung nach KWKG)

Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis

Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen

### Vorgaben Messung

entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  
(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw.  
Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

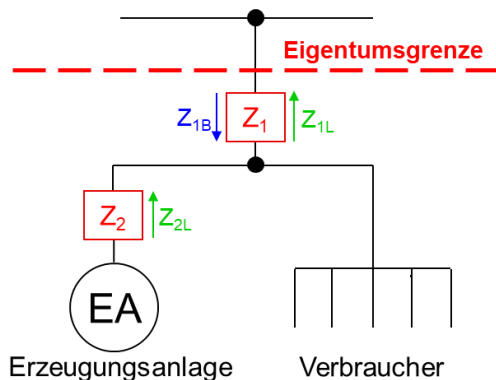
### Abrechnungsformeln für Beispiel:

PV-Anlage auf Gebäude, P = 20 kWp, IBN = 08.2021

**Bezug:** Z<sub>1B</sub>

**Einspeisung:** Z<sub>1L</sub>

## MK A3: Überschusseinspeisung mit Erzeugungsmessung



### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage > 30 kWp
- KWKG-Anlage mit gesetzl. Zuschlag auf die Gesamterzeugung
- KWKG-Anlage > 10 kW
- KWKG-Anlage ≤ 10 kW **mit** Eigenversorgung > 10.000 kWh pro Jahr
- Anlage in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe

Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis  
Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen  
Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  
(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)  
Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 08.2021

**Bezug:** Z<sub>1B</sub>

**Netzeinspeisung:** Z<sub>1L</sub>

**Eigenversorgung:** Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>    ⇨ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage

Allgemeine Hinweise:

- Die kaufmännisch-bilanzielle Weitergabe ist aufgrund der Übersichtlichkeit nicht dargestellt.

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.



## 4. Messkonzepte für mehrere Erzeugungsanlagen (Erweiterungen)

Bei der Auswahl des Messkonzeptes in Verbindung mit PV-Anlagenerweiterungen ist der Begriff „Gleiche Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge“ besonders zu beachten.

### Besondere Vorgaben für gemeinsame Messeinrichtungen

Nach § 33 Abs. 4 EEG 2012-II dürfen Anlagen nur über eine gemeinsame Messeinrichtung gemessen werden, wenn für sie die gleiche Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge gilt. Diese Vorgabe wurde in Verbindung mit Marktintegrationsmodell für PV-Gebäudeanlagen mit einer Leistung über 10 kWp bis 1 MWp eingeführt und betrifft Inbetriebnahmen von i.d.R. 01.04.2012 bis 31.07.2014. Wesentlich ist, dass ab dem EEG 2014 (Inbetriebnahmen ab 01.08.2014) diese Vorgabe weiterhin gilt. (Hinweis: Beim Marktintegrationsmodell ist die vergütungsfähige Strommenge auf maximal 90% begrenzt.)

Unter Berücksichtigung der vergütungstechnischen Zusammenfassung der Anlagen nach § 24 EEG 2021 sind die entsprechenden Messkonzepte auszuwählen. Die nachstehende Matrix zeigt die möglichen Messkonzepte.

#### Kombination von PV-Gebäudeanlagen mit Inbetriebnahmen zu unterschiedlichen EEG-Versionen

PV-Gebäudeanlage 1	PV-Gebäudeanlage 2	MK B1	MK B2	MK B2a	MK B3	MK B4
EEG 2000, 2004, 2009 oder 2012-I	EEG 2000, 2004, 2009 oder 2012-I	X	X	X <sup>*1</sup>	X	-
EEG 2000, 2004, 2009 oder 2012-I	EEG 2012-II (PV ≤ 10 kWp und > 1 MWp)	X	X	X <sup>*1</sup>	X	-
EEG 2000, 2004, 2009 oder 2012-I	EEG 2012-II (PV > 10 kWp und ≤ 1 MWp)	-	-	-	-	X
EEG 2000, 2004, 2009 oder 2012-I	EEG 2014, EEG 2017 oder EEG 2021	X	X	X <sup>*1</sup>	X	-
EEG 2012-II (PV ≤ 10 kWp und > 1 MWp)	EEG 2012-II (PV ≤ 10 kWp und > 1 MWp)	X	X	X	X	-
EEG 2012-II (PV > 10 kWp und ≤ 1 MWp)	EEG 2012-II (PV > 10 kWp und ≤ 1 MWp)	X	X	X	X	-
EEG 2012-II (PV ≤ 10 kWp und > 1 MWp)	EEG 2012-II (PV > 10 kWp und ≤ 1 MWp)	-	-	-	-	X
EEG 2012-II (PV > 10 kWp und ≤ 1 MWp)	EEG 2012-II (PV ≤ 10 kWp und > 1 MWp)	-	-	-	-	X
EEG 2012-II (PV ≤ 10 kWp und > 1 MWp)	EEG 2014, EEG 2017 oder EEG 2021	X	X	X	X	-
EEG 2012-II (PV > 10 kWp und ≤ 1 MWp)	EEG 2014, EEG 2017 oder EEG 2021	-	-	-	-	X
EEG 2014, EEG 2017 oder EEG 2021	EEG 2014, EEG 2017 oder EEG 2021	X	X	X	X	-

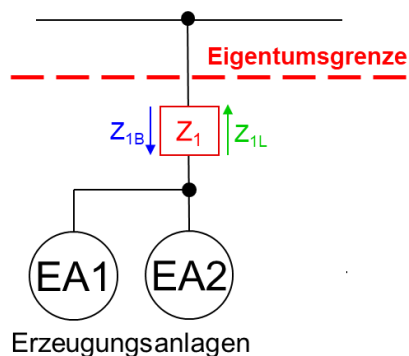
Ausgeförderte Anlagen sind in dieser Tabelle dem EEG 2000 zuzuordnen (Die gesetzlichen Regelungen hierzu sind im EEG 2021 festgelegt).

\*1 Wenn für PV-Anlagen nach dem EEG 2009/2012-I eine Vergütung für den Selbstverbrauch beansprucht wird, kann das Messkonzept B2a nicht angewendet werden.

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.



## MK B1: Volleinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- Windpark
- PV-Anlagen mit gleicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge

### Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger
- Nur EEG-Anlagen ohne Zonung nach Bemessungsleistung

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis

Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Freifläche, P = 150 kWp, IBN = 08.2021

EA2: PV-Anlage auf Freifläche, P = 200 kWp, IBN = 09.2021

### Bezug Gesamtkonstrukt: Z<sub>1B</sub>

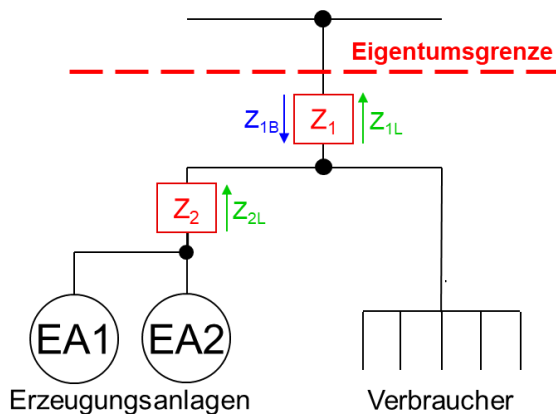
### Ermittlung Netzeinspeisung: [kWh]

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA1} = Z_{1L} * P_{EA1} / (P_{EA1} + P_{EA2})$$

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA2} = Z_{1L} * P_{EA2} / (P_{EA1} + P_{EA2})$$

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK B2: Überschusseinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- Anlagen in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe
- PV-Anlagen mit gleicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge

### Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger
- Nur EEG-Anlagen ohne Zonung nach Bemessungsleistung

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis  
Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevante Zählpunkte

### Vorgaben Messung

 entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  
(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG  
Z<sub>2L</sub>- Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA1</sub> > 30 kWp)  
EA2: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 09.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA2</sub> > 30 kWp)

### Bezug Gesamtkonstrukt: Z<sub>1B</sub>

### Ermittlung Netzeinspeisung und Eigenversorgung: [kWh]

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA1} = Z_{1L} \cdot P_{EA1} / (P_{EA1} + P_{EA2})$$

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA2} = Z_{1L} \cdot P_{EA2} / (P_{EA1} + P_{EA2})$$

$$\text{Eigenversorgung}_{EA1} = (Z_{2L} - Z_{1L}) \cdot P_{EA1} / (P_{EA1} + P_{EA2}) \Rightarrow \text{Hinweis: Für dieses Bsp relevant bzgl. EEG-Umlage}$$

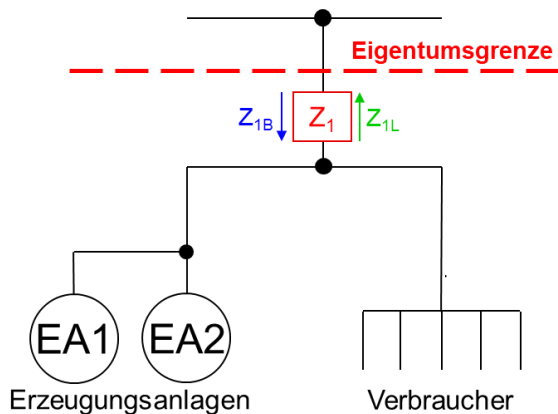
$$\text{Eigenversorgung}_{EA2} = (Z_{2L} - Z_{1L}) \cdot P_{EA2} / (P_{EA1} + P_{EA2}) \Rightarrow \text{Hinweis: Für dieses Bsp relevant bzgl. EEG-Umlage}$$

### Allgemeine Hinweise:

- Die kaufmännisch-bilanzielle Weitergabe ist aufgrund der Übersichtlichkeit nicht dargestellt.

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK B2a: Überschusseinspeisung ohne Erzeugungsmessung



$Z_1$ : Zähler für Bezug und Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlagen  $\leq 30$  kWp  
(Hinweis: Anlagenzusammenfassung beachten)
- PV-Anlagen mit gleicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge

### Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger
- Nur EEG-Anlagen ohne Zonung nach Bemessungsleistung

### Vorgaben Bilanzierung:

$Z_{1B}$ : Händlerbilanzkreis

$Z_{1L}$ : EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

$Z_n$ : nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

$Z_{1B}$ : Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

$Z_{1L}$ : Vergütung nach EEG

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung,  $P = 7$  kWp, IBN = 08.2021

EA2: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung,  $P = 15$  kWp, IBN = 09.2021

**Bezug Gesamtkonstrukt:**  $Z_{1B}$

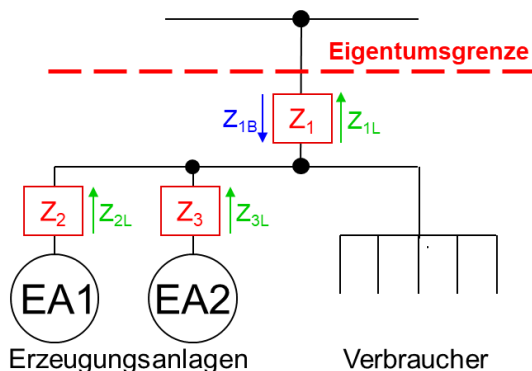
### Ermittlung Netzeinspeisung: [kWh]

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA1} = Z_{1L} * P_{EA1} / (P_{EA1} + P_{EA2})$$

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA2} = Z_{1L} * P_{EA2} / (P_{EA1} + P_{EA2})$$

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK B3: Überschusseinspeisung mit getrennter Erzeugungsmessung



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>, Z<sub>3</sub>: Zähler für Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- EEG-Überschusseinspeisung von Anlagen mit Zonung nach Bemessungsleistung
- KWK-Anlagen mit gesetzl. Zuschlag auf die Gesamterzeugung (RLM oder iMSys)
- Anlagen in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe
- PV-Anlagen mit gleicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge

### Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger  
(Ausnahme: Anlagen in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe oder Abrechnungskonstrukte mit registrierender Lastgangmessung bzw. intelligentem Messsystem)

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis  
Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen  
Z<sub>2L</sub>, Z<sub>3L</sub>: nicht bilanzierungsrelevante Zählpunkte

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  
(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)  
Z<sub>2L</sub> + Z<sub>3L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA1</sub> > 30 kWp)  
EA2: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 09.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA2</sub> > 30 kWp)

**Bezug Gesamtkonstrukt:** Z<sub>1B</sub>

### Ermittlung Netzeinspeisung und Eigenversorgung: [kWh]

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA1} = Z_{1L} \cdot Z_{2L} / (Z_{2L} + Z_{3L})$$

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA2} = Z_{1L} \cdot Z_{3L} / (Z_{2L} + Z_{3L})$$

$$\text{Eigenversorgung}_{EA1} = Z_{2L} - Z_{1L} \cdot Z_{2L} / (Z_{2L} + Z_{3L}) \Rightarrow \text{Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage}$$

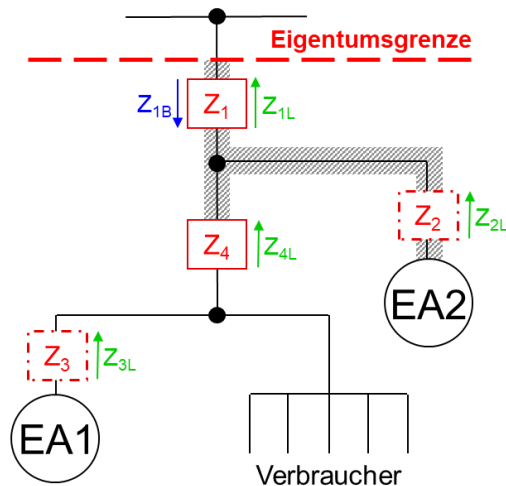
$$\text{Eigenversorgung}_{EA2} = Z_{3L} - Z_{1L} \cdot Z_{3L} / (Z_{2L} + Z_{3L}) \Rightarrow \text{Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage}$$

Allgemeine Hinweise:

- kWh-Aufteilung nach erzeugter Menge (keine Inanspruchnahme des § 24 Abs.3 EEG 2021)
- Die kaufmännisch-bilanzielle Weitergabe ist aufgrund der Übersichtlichkeit nicht dargestellt.

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK B4: Kaskadenschaltung (Doppelte Eigenversorgung)



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>, Z<sub>3</sub>, Z<sub>4</sub>: Zähler für Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- Kombination EEG- und KWKG-Anlage
- Kombination EEG-Anlagen mit unterschiedlichen Energieträgern (z.B. Kleinwindanlage und PV-Anlage)
- PV-Anlagen mit unterschiedlicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge

### Voraussetzung:

- Werden beide Anlagen in Eigenversorgung betrieben, so ist EA2 bei PV und Wasserkraft auf 30 kW <sup>\*1)</sup> und bei einer BHKW-Anlage auf 50 kW <sup>\*2)</sup> begrenzt.  
\*1) lt. BMF-Schreiben IV D2-S7124/07/10002:003 v. 21. Mai 11  
\*2) lt. Clearingstellenverfahren 2011/2/2 vom 30. März 2012
- Im schraffierten Bereich dürfen keine Verbraucher angeschlossen sein.

### Anmerkung:

Die Notwendigkeit der Zähler Z<sub>2</sub> und Z<sub>3</sub> richtet sich nach den gültigen Abrechnungsvorschriften.

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis

Z<sub>1L</sub>, Z<sub>4L</sub>: EEG-BK oder EEG-Direktvermarktungs-BK, Händler-BK oder VNB-BK bei KWKG-Anlagen  
(Bsp.: Wenn EA1=KWKG-Anlage und EA2=EEG-Anlage,  
dann Z<sub>4L</sub>=Händler-BK oder VNB-BK und Z<sub>1L</sub>-Z<sub>4L</sub>=EEG-BK oder EEG-Direktvermarktungs-BK)

Z<sub>2L</sub>, Z<sub>3L</sub>: nicht bilanzierungsrelevante Zählpunkte

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>-Z<sub>4L</sub>, Z<sub>4L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub> + Z<sub>4L</sub>, Z<sub>3L</sub> - Z<sub>4L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA2</sub> > 30 kWp)

EA2: KWKG-Anlage mit BAFA-Zulassung mit EV, P = 15 kW, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA1</sub> > 10 kW)

**Bezug Gesamtkonstrukt:** Z<sub>1B</sub>

### Ermittlung Netzeinspeisung und Eigenversorgung: [kWh]

Netzeinspeisung<sub>EA1</sub> = Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: EEG-Vergütung

Netzeinspeisung<sub>EA2</sub> = Z<sub>1L</sub> - Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und KWKG-Zuschlag

Eigenversorgung<sub>EA1</sub> = Z<sub>3L</sub> - Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage,

Eigenversorgung<sub>EA2</sub> = Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub> + Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: Für dieses Bsp. relevant bzgl. EEG-Umlage, KWKG-Zuschlag

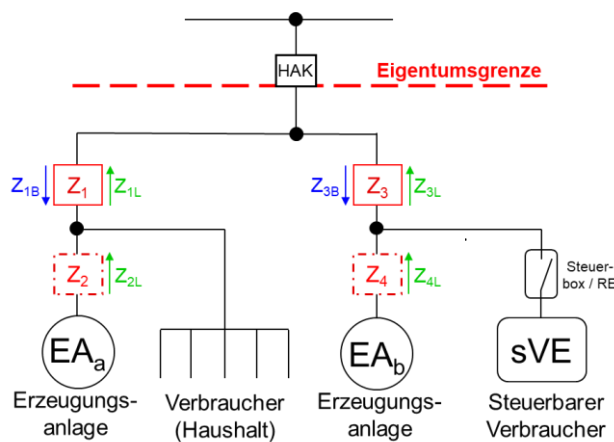
**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## 5. Messkonzepte für Erzeugungsanlagen mit optional steuerbarem Verbraucher

MK C1: Einzelne Erzeugungsanlage ohne Steuerung der Verbrauchseinrichtung	
<p style="text-align: center;"> <span style="border: 1px solid red; padding: 2px;">Z<sub>1</sub></span> <span style="border: 1px dashed red; padding: 2px; margin-left: 100px;">Z<sub>2</sub></span> </p> <p style="text-align: center;"> <span style="border: 1px solid red; padding: 2px;">EA</span> <span style="margin-left: 100px;">Verbraucher (Haushalt)</span> <span style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-left: 100px;">sVE</span> </p> <p style="text-align: center;"> <span style="border: 1px solid red; padding: 2px;">Erzeugungsanlage</span> <span style="margin-left: 100px;">Optional steuerbarer Verbraucher</span> </p> <p>Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung  (ggf. zur Ermittlung der Eigenversorgung gesetzlich erforderlich)</p>	<p><b>Anwendungsbeispiele:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• PV-Anlage mit Wärmepumpe oder Ladeeinrichtung für Elektrofahrzeug (durch Netzbetreiber <b>nicht</b> steuerbar im Sinne des § 14a EnWG, somit kein „WP- bzw. Ladestrom-Tarif“ möglich.)</li> </ul> <p><b>Anmerkung:</b>  Die Notwendigkeit des Zählers Z<sub>2</sub> richtet sich nach den gültigen Abrechnungsvorschriften.</p>
<p><b>Vorgaben Bilanzierung:</b></p> <p>Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis  Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen</p> <p>Option Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt</p>	
<p><b>Vorgaben Messung</b> entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:  Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)</p>	
<p><b>Vorgaben Abrechnung:</b></p> <p>Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw.  Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)</p> <p>Option Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)</p>	
<p><b>Abrechnungsformeln</b> für Beispiel:  PV-Anlage auf Gebäude, P = 5 kWp, IBN = 08.2021</p> <p><b>Bezug Gesamtkonstrukt:</b> Z<sub>1B</sub>  <b>Netzeinspeisung:</b> Z<sub>1L</sub></p>	

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK C2: Mehrere Erzeugungsanlagen mit steuerbarer Verbrauchseinrichtung



### Anwendungsbeispiele:

- **PV-Anlagen mit Wärmepumpe oder Ladeeinrichtung für Elektrofahrzeug** (durch Netzbetreiber steuerbar im Sinne des § 14a EnWG, somit „WP- bzw. Ladestrom-Tarif“ möglich. Die **PV-Anlage** ist in zwei unabhängige Installationen **unterteilt**.)

### Anmerkung:

Die Notwendigkeit der Zähler  $Z_2$  und  $Z_4$  richtet sich nach den gültigen Abrechnungsvorschriften.

$Z_1, Z_3$ : Zähler für Bezug und Lieferung  
 $Z_2, Z_4$ : Zähler für Lieferung  
 (ggf. zur Ermittlung der Eigenversorgung gesetzlich erforderlich)

### Vorgaben Bilanzierung:

$Z_{1B}, Z_{3B}$ : Händlerbilanzkreis  
 $Z_{1L}, Z_{3L}$ : EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
 Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen

Option  $Z_{2L}, Z_{4L}$ : nicht bilanzierungsrelevante Zählpunkte

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

$Z_n$ : nach Messstellenbetriebsgesetz  
 (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

$Z_{1B}, Z_{3B}$ : Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
 $Z_{1L}, Z_{3L}$ : Vergütung nach EEG bzw.  
 Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

Option  $Z_{2L} - Z_{1L}, Z_{4L} - Z_{3L}$ : Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

$EA_a$ : PV-Installation auf Gebäude,  $P = 4 \text{ kWp}$ , IBN = 08.2021  
 $EA_b$ : PV-Installation auf Gebäude,  $P = 4 \text{ kWp}$ , IBN = 08.2021

**Bezug Haushalt:**  $Z_{1B}$

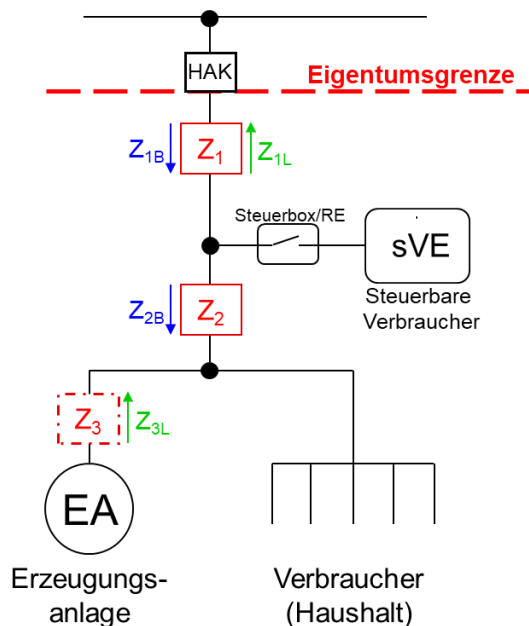
**Bezug Wärmepumpe:**  $Z_{3B}$

**Netzeinspeisung** $_{EA_a}$ :  $Z_{1L}$

**Netzeinspeisung** $_{EA_b}$ :  $Z_{3L}$



## MK C3: Erzeugungsanlage mit steuerbarer Verbrauchseinrichtung und weiteren Verbrauchern



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
 Z<sub>2</sub>: Zähler für Bezug  
 Z<sub>3</sub>: Zähler für Lieferung  
 (ggf. zur Ermittlung der Eigenversorgung gesetzlich erforderlich)

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage mit Wärmepumpe oder Ladeeinrichtung für Elektrofahrzeug (durch Netzbetreiber steuerbar im Sinne des § 14a EnWG, somit „WP- bzw. Ladestrom-Tarif“ möglich.)

### Voraussetzung:

- Der Betreiber der Erzeugungsanlage und der Betreiber der steuerbaren Verbrauchseinrichtung sowie der Letztverbraucher sind personenidentisch.
- Dieses Messkonzept ist mit dem Netzbetreiber abzustimmen, insbesondere Messgeräteinsatz, Ablese- und Abrechnungsmodalitäten.  
 (Wird der Bezug des steuerbaren Verbrauchers mit einem Doppeltarifprodukt abgerechnet, sind Z<sub>1</sub> und Z<sub>2</sub> als Doppeltarifzähler auszuführen.)

### Anmerkung:

Die Notwendigkeit des Zählers Z<sub>3</sub> richtet sich nach den gültigen Abrechnungsvorschriften.

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B'</sub>: Händlerbilanzkreis (Steuerbare Verbrauchseinrichtung):  $Z_{1B'} = Z_{1B} - Z_{2B}$

Z<sub>2B</sub>: Händlerbilanzkreis (Nicht steuerbare Verbraucher)

Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
 Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen

Option Z<sub>3L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  
 (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B'</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung (Steuerbare Verbrauchseinrichtung):  $Z_{1B'} = Z_{1B} - Z_{2B}$

Z<sub>2B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung (Nicht steuerbare Verbraucher)

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw.  
 Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

Option Z<sub>3L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

PV-Anlage auf Gebäude, P = 5 kWp, IBN = 08.2021, steuerbare Wärmepumpe

**Bezug Wärmepumpe:**  $Z_{1B} - Z_{2B}$

**Bezug Haushalt:** Z<sub>2B</sub>

**Netzeinspeisung:** Z<sub>1L</sub>

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## 6. Messkonzepte für Selbstversorgergemeinschaft

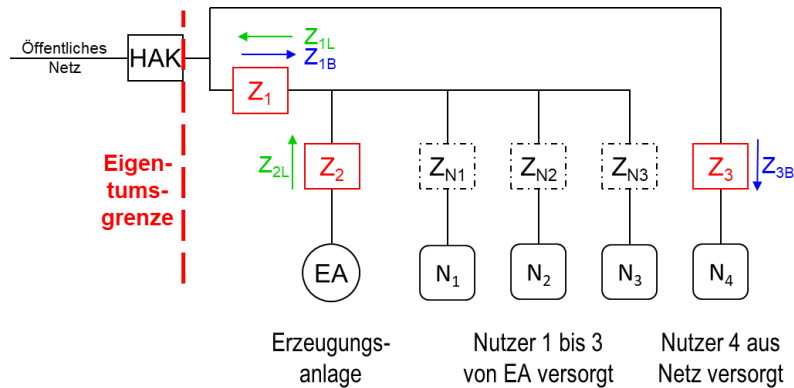
<b>MK D1: Selbstversorgergemeinschaft</b> Alle Anschlussnutzer werden von Erzeugungsanlage versorgt	
<p><b>Beispiel:</b></p> <p style="text-align: center;">Erzeugungs- anlage                      Nutzer 1 bis n (alle Nutzer von EA versorgt)</p>	<p><b>Anwendungsbeispiele:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• BHKW-Mieterstromgemeinschaft</li> <li>• PV-Mieterstromgemeinschaft</li> </ul> <p><b>Voraussetzung:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Alle Nutzer werden von der Selbstversorgergemeinschaft versorgt (Selbstversorgergemeinschaft = Contractor, Vermieter, Genossenschaft usw.)</li> <li>• Die Selbstversorgergemeinschaft weist nach, dass alle Nutzer von der Erzeugungsanlage und von einem gemeinsamen Reststromlieferanten versorgt werden.</li> </ul>
<p><b>Für den Netzbetreiber relevante Zähler:</b>                  Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung                  Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung</p> <p><b>Anmerkungen:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Für den Netzbetreiber sind die Zähler (Z<sub>N1</sub> bis Z<sub>Nn</sub>) <b>nicht</b> relevant.</li> <li>• Für die netzrelevanten Zähler sind TAB konforme Zählerplätze einzuplanen.</li> </ul>	
<p><b>Vorgaben Bilanzierung:</b>                  Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis                  Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis                            Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen                  Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt</p>	
<p><b>Vorgaben Messung</b> entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:                  Z<sub>1</sub>, Z<sub>2</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz                  (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)</p>	
<p><b>Vorgaben Abrechnung:</b>                  Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung                  Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)                  Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, PV-Mieterstromzuschlag bzw. Zuschlag nach KWKG)</p>	
<p><b>Abrechnungsformeln</b> für Beispiel:                  PV-Mieterstrommodell, P = 15 kW<sub>p</sub>, IBN = 08.2021</p> <p><b>Bezug Selbstversorgergemeinschaft:</b> Z<sub>1B</sub>                  Netzeinspeisung: Z<sub>1L</sub>   ⇒ Hinweis: EEG-Vergütung</p> <p><b>Eigenversorgung:</b> Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>                                            ⇒ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage und PV-Mieterstromzuschlag</p>	

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK D2: Selbstversorgergemeinschaft

Hardwarelösung (2 Sammelschienenmodell) für aus dem Netz versorgte Anschlussnutzer

Beispiel:



Für den Netzbetreiber relevante Zähler:

Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung

Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung

Z<sub>3</sub>: Zähler für Bezug

**Anmerkungen:**

- Für den Netzbetreiber sind die Zähler (Z<sub>N1</sub> bis Z<sub>N3</sub>) **nicht** relevant.
- Für die netzrelevanten Zähler sind TAB konforme Zählerplätze einzuplanen.

**Anwendungsbeispiele:**

- BHKW-Mieterstrom-gemeinschaft
- PV-Mieterstromgemeinschaft

**Voraussetzung:**

- Die Selbstversorgergemeinschaft weist nach, welche Nutzer von der Erzeugungsanlage und von einem gemeinsamen Reststromlieferanten versorgt werden. (Selbstversorgergemeinschaft = Contractor, Vermieter, Genossenschaft usw.)

**Vorgaben Bilanzierung:**

Z<sub>1B</sub>, Z<sub>3B</sub>: Händlerbilanzkreise

Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen

Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

**Vorgaben Messung** entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>1</sub>, Z<sub>2</sub>, Z<sub>3</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

**Vorgaben Abrechnung:**

Z<sub>1B</sub>, Z<sub>3B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, PV-Mieterstromzuschlag bzw. Zuschlag nach KWKG)

**Abrechnungsformeln** für Beispiel:

PV-Mieterstrommodell, P = 15 kWp, IBN = 08.2021, ein Nutzer (N<sub>4</sub>) wird aus dem Netz versorgt

**Bezug:**

Nutzer (N<sub>4</sub>): Z<sub>3B</sub>

Selbstversorgergemeinschaft: Z<sub>1B</sub>

**Netzeinspeisung:** Z<sub>1L</sub> ⇒ Hinweis: EEG-Vergütung

**Eigenversorgung:** Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>

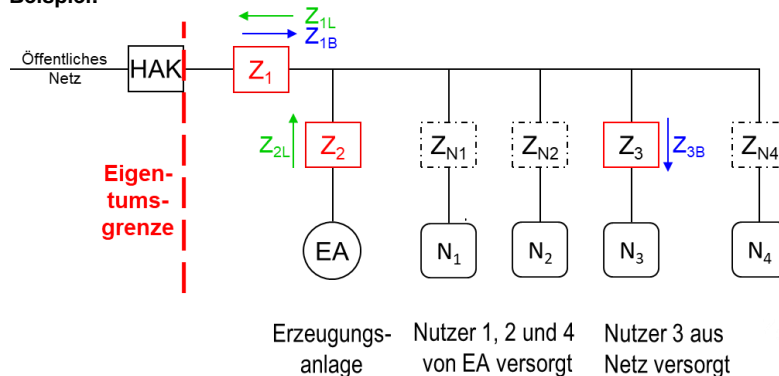
⇒ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage und PV-Mieterstromzuschlag

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK D3: Selbstversorgergemeinschaft

### Softwarelösung für aus dem Netz versorgte Anschlussnutzer

Beispiel:



### Anwendungsbeispiele:

- BHKW-Mieterstromgemeinschaft
- PV-Mieterstromgemeinschaft

### Voraussetzung:

- Die Selbstversorgergemeinschaft weist nach, welche Nutzer von der Erzeugungsanlage und von einem gemeinsamen Reststromlieferanten versorgt werden. (Selbstversorgergemeinschaft = Contractor, Vermieter, Genossenschaft usw.)
- Dieses Messkonzept ist mit dem Netzbetreiber abzustimmen, insbesondere Messgeräteinsatz, Ables- und Abrechnungsmodalitäten.

### Für den Netzbetreiber relevante Zähler:

Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung

Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung

Z<sub>3</sub>: Zähler für Bezug

### Anmerkungen:

- Für den Netzbetreiber sind die Zähler (Z<sub>N1</sub>, Z<sub>N2</sub>, Z<sub>N4</sub>) **nicht** relevant.
- Für die netzrelevanten Zähler sind TAB konforme Zählerplätze einzuplanen.

### Hinweis:

Bei diesem Messkonzept kann die Selbstversorgergemeinschaft ihren abrechnungsrelevanten Strombezug und ihre vergütungsrelevante Stromeinspeisung **nur rechnerisch ermitteln**. Es ist auch der Stromverbrauch der Kunden zu berücksichtigen, die über einen Drittversorger aus dem Netz versorgt werden.

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B'</sub>: Händlerbilanzkreis (Selbstversorgergemeinschaft):  $Z_{1B}' = Z_{1B} - Z_{3B}$

⇒ **Kontrolle:** Wenn  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ , dann  $Z_{1B}' = 0$

Z<sub>3B</sub>: Händlerbilanzkreis (Netzversorgter Kunde)

Z<sub>1L</sub>: EEG-BK oder EEG-Direktvermarktungs-BK, Händler-BK oder VNB-BK bei KWKG-Anlagen

⇒ **Kontrolle:** Wenn  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ , dann  $Z_{1L}' = Z_{1L} - Z_{1B} + Z_{3B}$

Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>1</sub>, Z<sub>2</sub>, Z<sub>3</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B'</sub>: Preisbl. Netzn./Stroml.:  $Z_{1B}' = Z_{1B} - Z_{3B}$  ⇒ **Kontrolle:** Wenn  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ , dann  $Z_{1B}' = 0$

Z<sub>3B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG ⇒ **Kontrolle:** Wenn  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ , dann  $Z_{1L}' = Z_{1L} - Z_{1B} + Z_{3B}$

Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, PV-Mieterstromzuschlag bzw. Zuschlag nach KWKG)

⇒ **Kontrolle EV:**  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ , dann  $EV' = Z_{2L} - Z_{1L} + Z_{1B} - Z_{3B}$

### Abrechnungformeln für Beispiel:

PV-Mieterstrommodell, P = 15 kWp, IBN = 08.2021, ein Nutzer (N<sub>3</sub>) wird aus dem Netz versorgt

**Bezug:** Nutzer (N<sub>3</sub>): Z<sub>3B</sub>

Selbstversorgergemeinschaft:  $Z_{1B}' = Z_{1B} - Z_{3B}$  (oder  $Z_{1B}' = 0$ , wenn  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ )

**Netzeinspeisung:** Z<sub>1L</sub> (oder  $Z_{1L}' = Z_{1L} - Z_{1B} + Z_{3B}$ , wenn  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ ) ⇒ Hinweis: EEG-Vergütung

**Eigenversorgung:** Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub> (oder  $Z_{2L} - Z_{1L} + Z_{1B} - Z_{3B}$ , wenn  $Z_{1B} - Z_{3B} < 0$ )

⇒ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage und PV-Mieterstromzuschlag

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## 7. Messkonzepte für eine einzelne Erzeugungsanlage mit Stromspeicher

Bei der Auswahl des Messkonzeptes für Kundenanlagen mit Stromspeichern gilt es diverse Anlagenkonstellationen zu unterscheiden. Ursächlich liegt das am gesetzlichen Rahmen, das den Speichern derzeit keine eigenständige Rolle im Energiewirtschaftssystem zuweist, sondern die Stromspeicher als Erzeugungsanlage und als Verbraucher ansieht. Im Weiteren sind die Regelungen zur EEG-Umlage auf die Eigenversorgung besonders zu beachten. Unter Berücksichtigung einiger generellen Vorgaben dient die nachstehende Matrix zur Auswahl eines Messkonzeptes.

### Hinweise für Auswahl der Messkonzepte nach Auswahlblatt E

#### Generelle Vorgaben:

- Personenidentität (Anlagenbetreiber, Speicherbetreiber und Letztverbraucher sind identisch)
- Speicher wird nicht aus dem öffentlichen Netz beladen
- Speicher speist nicht in das öffentliche Netz ein
- Erzeugungsanlage setzt erneuerbare Energien oder Grubengas als Energieträger ein
- Speicherinbetriebnahme nach dem 1.8.2014

Erzeugungsanlage			Speicher		Auswahl MK	
IBN <sup>*1</sup>	Leistung	ErzM	Leistung	SpM	AC-Speicher	DC-Speicher
ab 1.8.2014	P ≤ 30 kW	nein	P ≤ 30 kW	nein	E2	E2
			P > 30 kW	ja	E5	E6
	P > 30 kW	ja	P ≤ 30 kW	nein	E3 (E4) <sup>*3</sup>	E6
			P > 30 kW	ja	E4	E6
bis 31.7.2014	Anlagen ohne Erzeugungsmessung	nein	P ≤ 30 kW	nein	E2	E2
			P > 30 kW	ja	E5	E6
	Anlagen mit Erzeugungsmessung <sup>*2</sup>	ja	P ≤ 30 kW	nein	E3 (E4) <sup>*3</sup>	E6
			P > 30 kW	ja	E4	E6

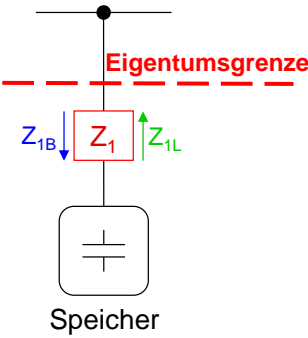
Abkürzungen: IBN=Inbetriebnahme | ErzM=Messung an Erzeugungsanlage | SpM=Messung am Speicher

\*1 Inbetriebnahme (IBN) bzw. erstmalige Eigenversorgung

\*2 Z.B. PV-Anlagen mit vergütetem Selbstverbrauch (EEG 2009/2012-I) oder PV-Anlagen im Marktintegrationsmodell (EEG 2012-II)

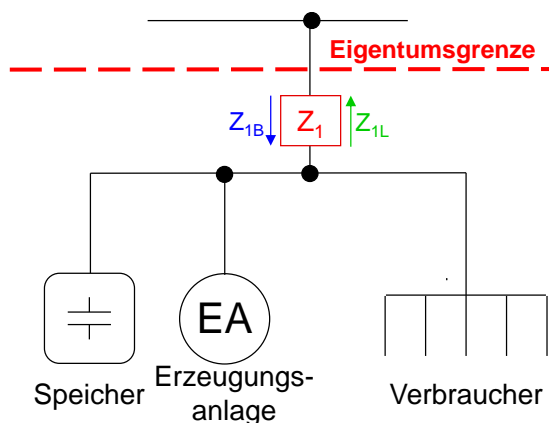
\*3 Für die Erfassung der Speicherverluste ist MK E4 bei Bedarf anzuwenden.

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

MK E1: Volleinspeisung	
 <p style="text-align: center;">Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung</p>	<p><b>Anwendungsbeispiele:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzdienliche Speicheranwendung, z.B. Regelenergie</li> </ul>
<p><b>Vorgaben Bilanzierung:</b>                  Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis                  Z<sub>1L</sub>: Händler- bzw. Vermarktungsbilanzkreis</p>	
<p><b>Vorgaben Messung</b> entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:                  Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz                  (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)</p>	
<p><b>Vorgaben Abrechnung:</b>                  Z<sub>1B</sub>: ggf. Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung                  Z<sub>1L</sub>: ggf. vermiedene Netznutzung</p>	
<p><b>Abrechnungsformeln</b> für Beispiel:                  Speicher: P = 200 kW</p> <p><b>Bezug:</b> Z<sub>1B</sub></p> <p><b>Einspeisung:</b> Z<sub>1L</sub></p>	

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK E2: Überschusseinspeisung



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage ≤ 30 kWp und Speicher ≤ 30 kW
- KWKG-Anlage ≤ 10 kW und Speicher ≤ 10 kW (AC und DC) und Eigenversorgung jeweils ≤ 10.000 kWh pro Jahr

### Voraussetzung:

- Speichersystem ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug

### Anmerkung:

Das Messkonzept ist für AC-Kopplung gezeichnet und kann auch für DC-Kopplung ausgewählt werden.

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis

Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw.

Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung: P = 20 kWp, IBN = 08.2021

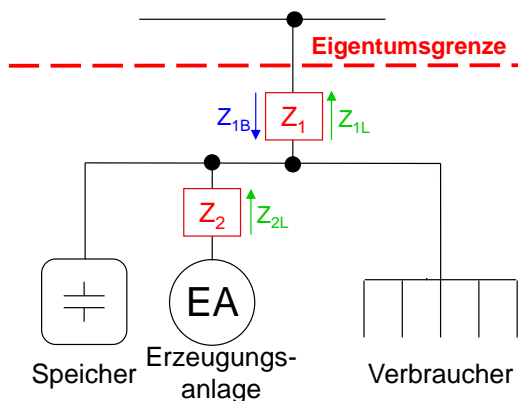
Speicher (ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug): P = 5 kW, IBN = 08.2021

**Bezug:** Z<sub>1B</sub>

**Einspeisung:** Z<sub>1L</sub>



## MK E3: Überschusseinspeisung mit Erzeugungsmessung



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage > 30 kWp und Speicher ≤ 30 kW
- KWKG-Anlage > 10 kW und Speicher ≤ 10 kW und Eigenversorgung aus dem Speicher ≤ 10.000 kWh pro Jahr

### Voraussetzung:

- Speichersystem ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug

### Anmerkung:

Speicherverluste werden nicht messtechnisch erfasst. (Für die Erfassung der Verluste ist MK E4 bei Bedarf anzuwenden.)

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis  
Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen  
Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  
(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)  
Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

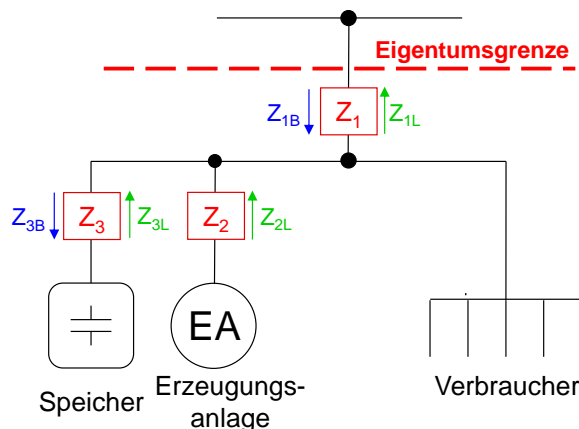
PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung: P = 31 kWp, IBN = 08.2021  
Speicher (ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug): P = 5 kW, IBN = 08.2021

**Bezug:** Z<sub>1B</sub>

**Netzeinspeisung:** Z<sub>1L</sub>

**Eigenversorgung:** Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub>    ⇒ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage

## MK E4: Überschusseinspeisung mit Erzeugungs- und Speichermessung



Z<sub>1</sub>, Z<sub>3</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage > 30 kWp **und** Speicher > 30 kW
- KWKG-Anlage > 10 kW **und** Speicher > 10 kW
- Ermittlung der Speicherverluste

### Voraussetzung:

- Speichersystem ohne Netzeinspeisung **und** ohne Netzbezug

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis

Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen

Z<sub>2L</sub>, Z<sub>3L</sub>: nicht bilanzierungsrelevante Zählpunkte

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub> - Z<sub>3B</sub>: Eigenversorgung aus Erzeugungsanlage (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

Z<sub>3L</sub>: Eigenversorgung aus Speicher (EEG-Umlage)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung: P = 31 kWp, IBN = 08.2021

Speicher (ohne Netzeinspeisung **und** ohne Netzbezug): P = 31 kW, IBN = 08.2021

(Hinweis: Um ein komplexes Abrechnungsmodell zu vermeiden wird angenommen, dass die Speicherfüllstände am Anfang und Ende der jeweiligen Abrechnungsperioden identisch sind.)

**Bezug:** Z<sub>1B</sub>

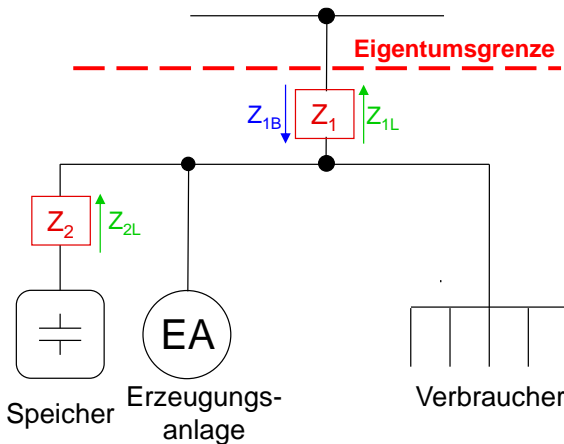
**Netzeinspeisung:** Z<sub>1L</sub>

**Eigenversorgung aus Erzeugungsanlage:** Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub> - Z<sub>3B</sub> ⇨ Hinw.: Für Bsp. relevant bzgl. EEG-Umlage

**Eigenversorgung aus Speicher:** Z<sub>3L</sub> ⇨ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK E5: Überschusseinspeisung mit Speichermessung



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>: Zähler für Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage  $\leq 30$  kWp **und** Speicher  $> 30$  kW
- KWKG-Anlage  $\leq 10$  kW **und** Eigenversorgung aus der Erzeugungsanlage  $\leq 10.000$  kWh pro Jahr **und** Speicher  $> 10$  kW

### Voraussetzung:

- Speichersystem ohne Netzeinspeisung **und** ohne Netzbezug

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis  
Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen  
Z<sub>2L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz  
(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)  
Z<sub>2L</sub>: Eigenversorgung aus Speicher (EEG-Umlage)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

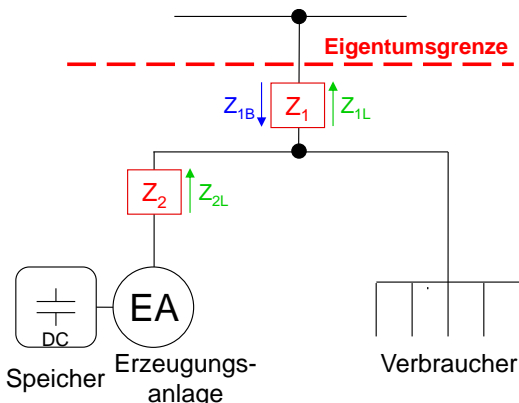
PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung: P = 20 kWp, IBN = 08.2021  
Speicher (ohne Netzeinspeisung **und** ohne Netzbezug): P = 31 kW, IBN = 08.2021

**Bezug:** Z<sub>1B</sub>

**Einspeisung:** Z<sub>1L</sub>

**Eigenversorgung aus Speicher:** Z<sub>2L</sub>  $\Rightarrow$  Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage

## MK E6: Überschusseinspeisung mit Erzeugungsmessung und DC-Speicher



$Z_1$ : Zähler für Bezug und Lieferung  
 $Z_2$ : Zähler für Lieferung

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage > 30 kWp oder  
DC-Speicher > 30 kW
- KWKG-Anlage > 10 kW oder  
DC-Speicher > 10 kW

### Voraussetzung:

- Speichersystem ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug

### Vorgaben Bilanzierung:

$Z_{1B}$ : Händlerbilanzkreis  
 $Z_{1L}$ : EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen  
 $Z_{2L}$ : nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

$Z_n$ : nach Messstellenbetriebsgesetz  
(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

$Z_{1B}$ : Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
 $Z_{1L}$ : Vergütung nach EEG bzw.  
Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)  
 $Z_{2L} - Z_{1L}$ : Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

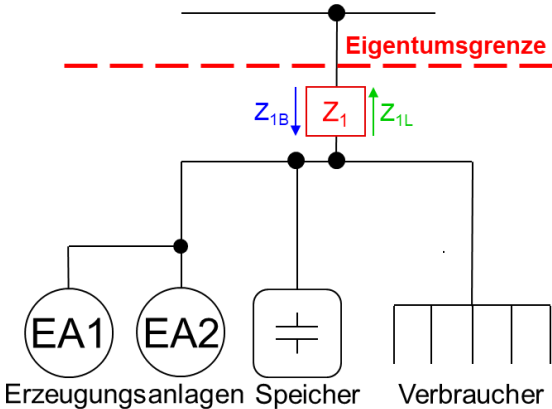
PV-Anlage auf Gebäude und DC-Speicher mit Eigenversorgung:  $P = 31$  kWp, IBN = 08.2021  
(Speicher ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug)

**Bezug:**  $Z_{1B}$

**Einspeisung:**  $Z_{1L}$

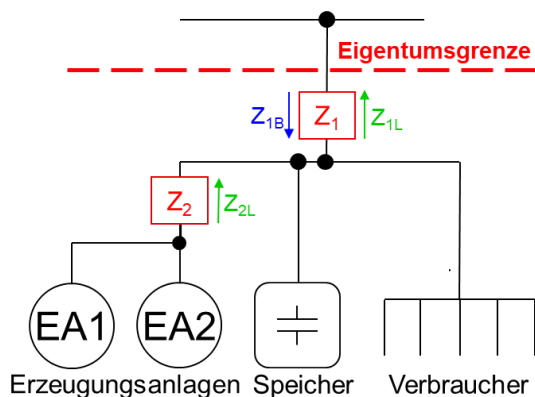
**Eigenversorgung:**  $Z_{2L} - Z_{1L}$  ⇒ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage

## 8. Messkonzepte für mehrere Erzeugungsanlagen mit Stromspeicher

MK F1: Überschusseinspeisung	
 <p>Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung</p>	<p><b>Anwendungsbeispiele:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• PV-Anlagen mit gleicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge</li> <li>• PV-Anlagen ≤ 30 kWp <b>und</b> Speicher ≤ 30 kW (Hinweis: Anlagenzusammenfassung beachten)</li> <li>• KWKG-Anlagen ≤ 10 kW <b>und</b> Speicher ≤ 10 kW <b>und</b> Eigenversorgung jeweils ≤ 10.000 kWh pro Jahr (Hinweis: Anlagenzusammenfassung beachten)</li> </ul> <p><b>Voraussetzung:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleicher Energieträger</li> <li>• Nur EEG-Anlagen ohne Zonung nach Bemessungsleistung</li> <li>• Speichersystem ohne Netzeinspeisung <b>und</b> ohne Netzbezug</li> </ul> <p><b>Anmerkung:</b> Das Messkonzept ist für AC-Kopplung gezeichnet und kann auch für DC-Kopplung ausgewählt werden.</p>
<p><b>Vorgaben Bilanzierung:</b></p> <p>Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis            Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis            Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen</p>	
<p><b>Vorgaben Messung</b> entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:            Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz            (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)</p>	
<p><b>Vorgaben Abrechnung:</b></p> <p>Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung            Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)</p>	
<p><b>Abrechnungsformeln</b> für Beispiel:</p> <p>EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 7 kWp, IBN = 08.2021            EA2: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 15 kWp, IBN = 09.2021            Speicher (ohne Netzeinspeisung <b>und</b> ohne Netzbezug): P = 15 kW, IBN = 08.2021</p> <p><b>Bezug Gesamtkonstrukt:</b> Z<sub>1B</sub></p> <p><sup>h</sup>  <b>Ermittlung Netzeinspeisung:</b> [kWh]            Netzeinspeisung<sub>EA1</sub> = Z<sub>1L</sub> * P<sub>EA1</sub> / (P<sub>EA1</sub> + P<sub>EA2</sub>)            Netzeinspeisung<sub>EA2</sub> = Z<sub>1L</sub> * P<sub>EA2</sub> / (P<sub>EA1</sub> + P<sub>EA2</sub>)</p>	

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.

## MK F2: Überschusseinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung



$Z_1$ : Zähler für Bezug und Lieferung  
 $Z_2$ : Zähler für Lieferung

**Anmerkung:**  
 Speicherverluste werden nicht messtechnisch erfasst.

### Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlagen mit gleicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge
- PV-Anlagen > 30 kWp und Speicher ≤ 30 kW  
 (Hinweis: Anlagenzusammenfassung beachten)
- KWKG-Anlagen > 10 kW und Speicher ≤ 10 kW und Eigenversorgung aus dem Speicher ≤ 10.000 kWh pro Jahr  
 (Hinweis: Anlagenzusammenfassung beachten)

### Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger
- Nur EEG-Anlagen ohne Zonung nach Bemessungsleistung
- Speichersystem ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug

### Vorgaben Bilanzierung:

$Z_{1B}$ : Händlerbilanzkreis  
 $Z_{1L}$ : EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
 Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen  
 $Z_{2L}$ : nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

$Z_n$ : nach Messstellenbetriebsgesetz  
 (direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

$Z_{1B}$ : Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung  
 $Z_{1L}$ : Vergütung nach EEG bzw.  
 Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)  
 $Z_{2L} - Z_{1L}$ : Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht,  $P_{EA1} > 30$  kWp)  
 EA2: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 09.2021 (EEG-Umlagepflicht,  $P_{EA2} > 30$  kWp)  
 Speicher (ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug): P = 15 kW, IBN = 08.2021

**Bezug Gesamtkonstrukt:**  $Z_{1B}$

### Ermittlung Netzeinspeisung und Eigenversorgung: [kWh]

Netzeinspeisung<sub>EA1</sub> =  $Z_{1L} * P_{EA1} / (P_{EA1} + P_{EA2})$

Netzeinspeisung<sub>EA2</sub> =  $Z_{1L} * P_{EA2} / (P_{EA1} + P_{EA2})$

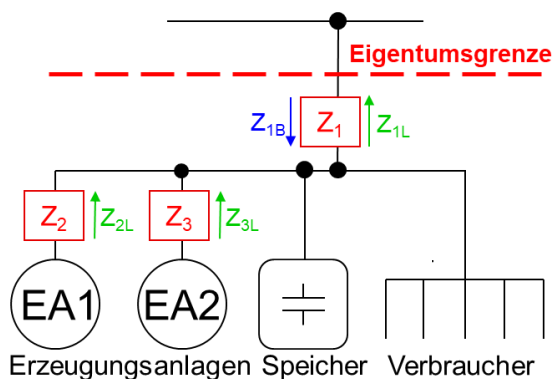
Eigenversorgung<sub>EA1</sub> =  $(Z_{2L} - Z_{1L}) * P_{EA1} / (P_{EA1} + P_{EA2})$  ⇒ Hinweis: Für dieses Bsp relevant bzgl. EEG-Umlage

Eigenversorgung<sub>EA2</sub> =  $(Z_{2L} - Z_{1L}) * P_{EA2} / (P_{EA1} + P_{EA2})$  ⇒ Hinweis: Für dieses Bsp relevant bzgl. EEG-Umlage

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.



## MK F3: Überschusseinspeisung mit getrennter Erzeugungsmessung



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>, Z<sub>3</sub>: Zähler für Lieferung

### Anmerkung:

Speicherverluste werden nicht messtechnisch erfasst.

### Anwendungsbeispiele:

- EEG-Überschusseinspeisung von Anlagen mit Zonung nach Bemessungsleistung
- KWK-Anlagen mit gesetzl. Zuschlag auf die Gesamterzeugung (RLM oder iMSys)
- PV-Anlagen mit gleicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge
- PV-Anlagen > 30 kWp **und** Speicher ≤ 30 kW  
(Hinweis: Anlagenzusammenfassung beachten)
- KWKG-Anlagen > 10 kW **und** Speicher ≤ 10 kW **und** Eigenversorgung aus dem Speicher ≤ 10.000 kWh pro Jahr  
(Hinweis: Anlagenzusammenfassung beachten)

### Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger  
(Ausnahme: Anlagen in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe oder Abrechnungskonstrukte mit registrierender Lastgangmessung bzw. intelligentem Messsystem)
- Speichersystem ohne Netzeinspeisung **und** ohne Netzbezug

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis

Z<sub>1L</sub>: EEG-Bilanzkreis oder EEG-Direktvermarktungsbilanzkreis  
Händlerbilanzkreis oder VNB-Bilanzkreis bei KWKG-Anlagen

Z<sub>2L</sub>, Z<sub>3L</sub>: nicht bilanzierungsrelevanter Zählpunkt

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>: Vergütung nach EEG bzw.

Vergütung nach KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

Z<sub>2L</sub> + Z<sub>3L</sub> - Z<sub>1L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA1</sub> > 30 kWp)

EA2: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 09.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA2</sub> > 30 kWp)

Speicher (ohne Netzeinspeisung **und** ohne Netzbezug): P = 15 kW, IBN = 08.2021

**Bezug Gesamtkonstrukt:** Z<sub>1B</sub>

### Ermittlung Netzeinspeisung und Eigenversorgung: [kWh]

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA1} = Z_{1L} \cdot Z_{2L} / (Z_{2L} + Z_{3L})$$

$$\text{Netzeinspeisung}_{EA2} = Z_{1L} \cdot Z_{3L} / (Z_{2L} + Z_{3L})$$

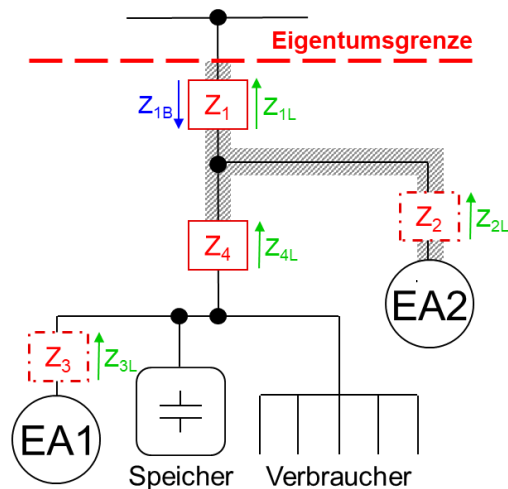
$$\text{Eigenversorgung}_{EA1} = Z_{2L} - Z_{1L} \cdot Z_{2L} / (Z_{2L} + Z_{3L}) \Rightarrow \text{Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage}$$

$$\text{Eigenversorgung}_{EA2} = Z_{3L} - Z_{1L} \cdot Z_{3L} / (Z_{2L} + Z_{3L}) \Rightarrow \text{Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage}$$

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.



## MK F4: Kaskadenschaltung (Doppelte Eigenversorgung)



Z<sub>1</sub>: Zähler für Bezug und Lieferung  
Z<sub>2</sub>, Z<sub>3</sub>, Z<sub>4</sub>: Zähler für Lieferung

### Anmerkung:

Die Notwendigkeit der Zähler Z<sub>2</sub> und Z<sub>3</sub> richtet sich nach den gültigen Abrechnungsvorschriften.

### Anwendungsbeispiele:

- Kombination EEG- und KWKG-Anlage
- Kombination EEG-Anlagen mit unterschiedlichen Energieträgern (z.B. Kleinwindanlage und PV-Anlage)
- PV-Anlagen mit unterschiedlicher Begrenzung der vergütungsfähigen Strommenge

### Voraussetzung:

- Werden beide Anlagen in Eigenversorgung betrieben, so ist EA2 bei PV und Wasserkraft auf 30 kW <sup>\*1)</sup> und bei einer BHKW-Anlage auf 50 kW <sup>\*2)</sup> begrenzt.
- <sup>\*1)</sup> lt. BMF-Schreiben IV D2-S7124/07/10002:003 v. 21. Mai 11
- <sup>\*2)</sup> lt. Clearingstellenverfahren 2011/2/2 vom 30. März 2012
- Im schraffierten Bereich dürfen keine Verbraucher angeschlossen sein.
- Speichersystem ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug
- Speicher ≤ 10 kW und Eigenversorgung ≤ 10.000 kWh pro Jahr, wenn Beladung aus mindestens einer KWKG-Anlage erfolgt.
- Speicher ≤ 30 kW, wenn Beladung aus EEG-Anlage(n) erfolgt.

### Vorgaben Bilanzierung:

Z<sub>1B</sub>: Händlerbilanzkreis

Z<sub>1L</sub>, Z<sub>4L</sub>: EEG-BK oder EEG-Direktvermarktungs-BK, Händler-BK oder VNB-BK bei KWKG-Anlagen  
(Bsp.: Wenn EA1=KWKG-Anlage und EA2=EEG-Anlage, dann Z<sub>4L</sub>=Händler-BK oder VNB-BK und Z<sub>1L</sub>-Z<sub>4L</sub>=EEG-BK oder EEG-Direktvermarktungs-BK)

Z<sub>2L</sub>, Z<sub>3L</sub>: nicht bilanzierungsrelevante Zählpunkte

### Vorgaben Messung entsprechend den Techn. Mindestanforderungen des NB:

Z<sub>n</sub>: nach Messstellenbetriebsgesetz

(direkte oder halbindirekte Messung nach NB-Vorgaben)

### Vorgaben Abrechnung:

Z<sub>1B</sub>: Preisblätter Netznutzung/Stromlieferung

Z<sub>1L</sub>- Z<sub>4L</sub>, Z<sub>4L</sub>: Vergütung nach EEG bzw. KWKG (üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und Zuschlag)

Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub> + Z<sub>4L</sub>, Z<sub>3L</sub> - Z<sub>4L</sub>: Eigenversorgung (EEG-Umlage, ggf. Zuschlag nach KWKG)

### Abrechnungsformeln für Beispiel:

EA1: PV-Anlage auf Gebäude mit Eigenversorgung, P = 31 kWp, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA2</sub> > 30 kWp)

EA2: KWKG-Anlage mit BAFA-Zulassung mit EV, P = 15 kW, IBN = 08.2021 (EEG-Umlagepflicht, P<sub>EA1</sub> > 10 kW)

Speicher (ohne Netzeinspeisung und ohne Netzbezug): P = 5 kW und EV ≤ 10.000 kWh/a, IBN = 08.2021

### Bezug Gesamtkonstrukt: Z<sub>1B</sub>

### Ermittlung Netzeinspeisung und Eigenversorgung: [kWh]

Netzeinspeisung<sub>EA1</sub> = Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: EEG-Vergütung

Netzeinspeisung<sub>EA2</sub> = Z<sub>1L</sub> - Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: üblicher Preis, vermiedene Netznutzung und KWKG-Zuschlag

Eigenversorgung<sub>EA1</sub> = Z<sub>3L</sub> - Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: Für dieses Beispiel relevant bzgl. EEG-Umlage,

Eigenversorgung<sub>EA2</sub> = Z<sub>2L</sub> - Z<sub>1L</sub> + Z<sub>4L</sub> ⇒ Hinweis: Für dieses Bsp. relevant bzgl. EEG-Umlage, KWKG-Zuschlag

**Hinweis:** Dieses Dokument kann nicht alle Regelungen des EEG / KWKG abbilden, somit ohne Gewähr auf Richtigkeit und Vollständigkeit. Die Auswahl des Messkonzeptes liegt grundsätzlich beim Anlagenbetreiber.