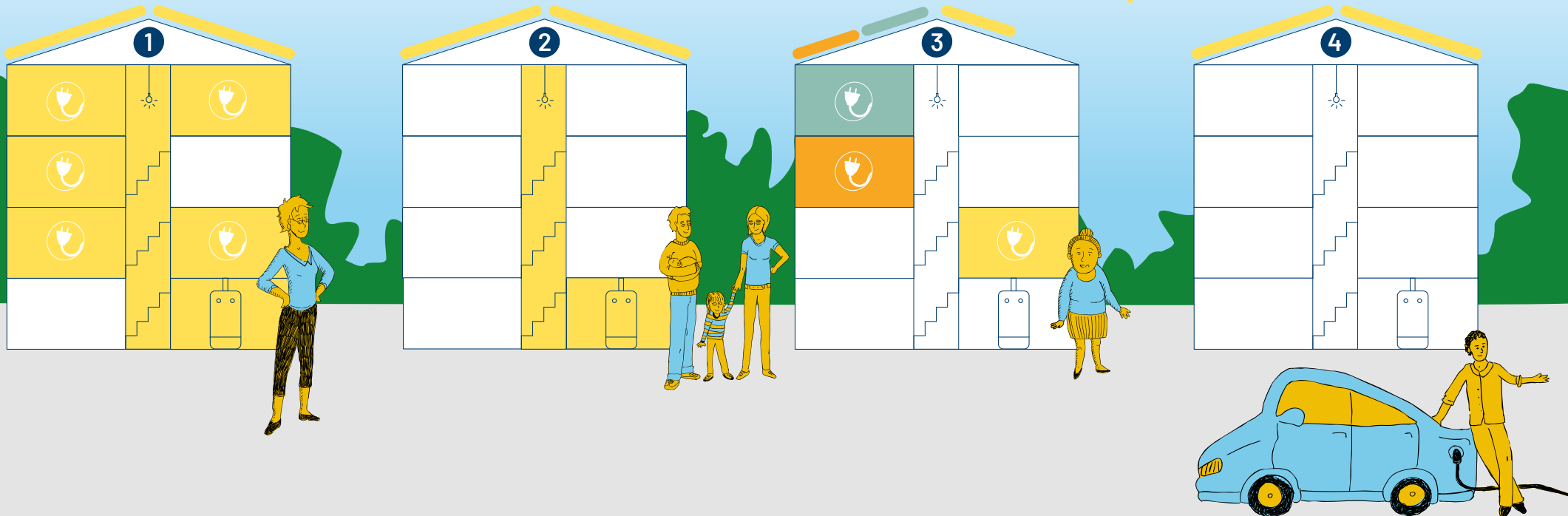


# Betriebskonzepte für Photovoltaik auf Mehrparteienhäusern

Stand: Juli 2024

Mit  
Anleitungen

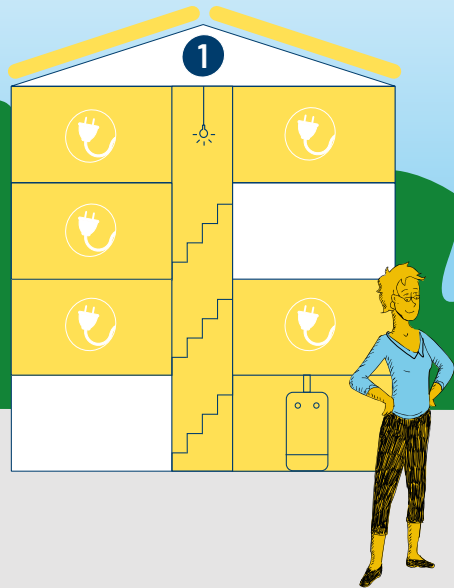


---

# Inhaltsverzeichnis

Übersicht.....	3
Einleitung und Hintergrundinformationen.....	4
Unser Beratungsangebot zu Ihrem Objekt.....	5
Betriebskonzepte .....	6
1. Stromlieferung innerhalb des Hauses.....	6
1.1 Vollstromlieferung (Mieterstrom).....	8
1.2 Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung.....	12
1.3 Einzählermodell (Kollektive Selbstversorgung)  .....	15
2. Allgemestromversorgung .....	18
2.1 Allgemestrom ohne Wärme .....	19
2.2 Allgemestrom plus Wärme .....	22
3. Einzelanlagen.....	24
3.1 Einzelanlagen .....	25
3.2 Anlagenmiete.....	27
3.3 Balkon-Solar .....	28
4. Volleinspeisung.....	30
Ladeinfrastruktur & Speicher .....	32
Abkürzungsverzeichnis .....	33
Finanzierung des Leitfadens .....	34
Impressum.....	35
Glossar .....	33

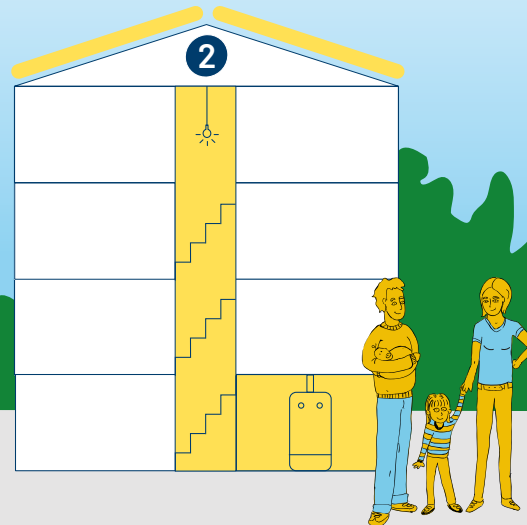
## Stromlieferung innerhalb des Hauses



- 1.1 Vollstromlieferung (Mieterstrom)
- 1.2 Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung
- 1.3 Einzählermodell (Kollektive Selbstversorgung)

Der Strom der PV-Anlage wird allen interessierten Wohneinheiten zur Verfügung gestellt.

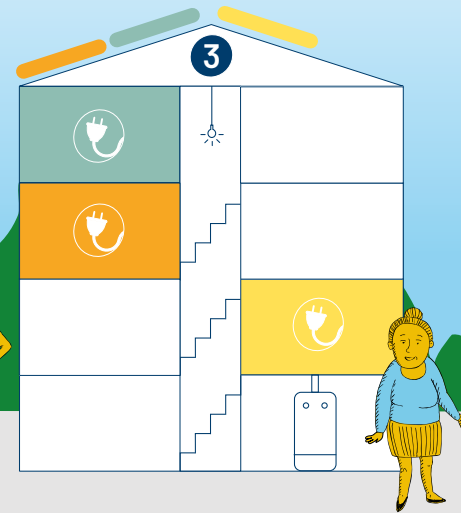
## Allgemeinstrom-Versorgung



- 2.1 Allgemeinstrom ohne Wärme
- 2.2 Allgemeinstrom plus Wärme

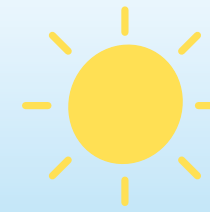
Die PV-Anlage versorgt gemeinschaftlich genutzte Verbraucher, wie z.B. das Treppenhaus, die Tiefgarage oder die Wärmepumpe.

## Einzelanlagen

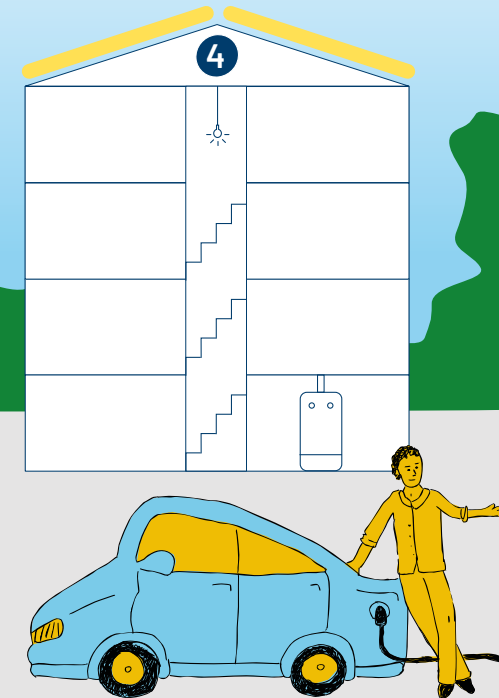


- 3.1 Einzelanlagen
- 3.2 Anlagenmiete
- 3.3 Balkon-Solar

Einzelne Wohneinheiten betreiben jeweils eigene PV-Anlagen.



## Volleinspeisung



- 4. Volleinspeisung

Der PV-Strom wird vollständig ins öffentliche Netz eingespeist.

+ Ladeinfrastruktur & Speicher


---

# Einleitung und Hintergrundinformationen

## So funktioniert der Leitfaden

Das Ziel des Leitfadens ist es, eine Entscheidungshilfe für Photovoltaik (PV) auf Mehrparteienhäusern zu liefern. Er dient als Hilfestellung für die Wahl eines geeigneten Betriebskonzeptes für die PV-Anlage.

Die Übersicht ist sowohl für Gebäudeeigentümer\*innen (schließt Wohnungseigentümergemeinschaften (WEG), Einzeleigentümer\*innen und Baugesellschaften ein) und Genossenschaften relevant. Das Dokument gibt zunächst einen Überblick über die gängigsten Betriebskonzepte. Das Glossar erläutert die Begriffe und beschreibt das Vorgehen im Detail. Das Pfeilsymbol „→“ kennzeichnet Begriffe, die im Glossar erläutert werden. Hinweise zu Informationsquellen finden sich in den Fußnoten.

Spezialwissen zu den WEG ist mit diesem Symbol  markiert.

## Rechtliche und steuerliche Beratung

In den Bereichen Recht und Steuern finden Sie in diesem Dokument Hinweise, die zur Sensibilisierung der Themen dienen sollen. Dieser Leitfaden ist rechtlich geprüft zum Stand Februar 2024. Durch regelmäßige Gesetzesänderungen besteht kein Anspruch auf Vollständigkeit. Bitte beachten Sie grundsätzlich, dass wir lediglich Hilfestellung bei der Auslegung der Rechtslage und Gesetzestexte geben können. Die folgenden Ausführungen sind nicht rechtsverbindlich. In diesem Leitfaden werden keine abschließenden Beurteilungen zu steuerlicher und rechtlicher Behandlung von PV-Anlagen getroffen. Die Rechts- und/oder Steuerberatung kann nur durch Anwalt\*innen und/oder Steuerberater\*innen erfolgen.

Gerne vermitteln wir Ihnen einen entsprechenden Kontakt.

## Wirtschaftlichkeit und Aufwand

Für jedes dargestellte Betriebskonzept geben wir eine Einteilung, wie hoch die relativ zu den anderen Betriebskonzepten erwartbare Wirtschaftlichkeit und der Aufwand einzuschätzen sind. Die Wirtschaftlichkeit ist geprägt durch Investitionskosten, Höhe des eigenverbrauchten Stroms und resultierender wirtschaftlicher Amortisationszeit in Jahren. Der Aufwand hängt von Abstimmungsprozessen innerhalb des Gebäudes, Verwaltungsaufwand und anfallenden Aufgaben wie zu erstellende Abrechnungen und Meldepflichten ab.

---

## Unser Beratungsangebot zu Ihrem Objekt

### Ihre PV-Kurzberatung

Sie brauchen schnelles Solar-Fachwissen oder eine fachkundige Einschätzung zu Ihrem Vorhaben? Dann empfehlen wir eine **Kurzberatung via Telefon oder Videotelefonie** bei unseren Solar-Fachleuten.

#### 15 oder 30 Minuten

40 € oder 80 € (inkl. MwSt.)

Sie bestimmen, wie Sie Ihre Beratungszeit nutzen wollen – wir richten uns ganz nach Ihren Anliegen. Mit unserem Fachwissen stehen wir Ihnen für all Ihre Fragen rund um die technische und finanzielle Machbarkeit sowie die steuerliche und gesetzliche Dimension Ihres Solar-Vorhabens zur Verfügung.

### Ihr Express-Check

Ihnen reicht eine Einschätzung auf einer dicht gefüllten PDF-Seite ohne weitere Beratung? Dies bekommen Sie auf einen Blick in unserem unabhängigen Schnell-Gutachten

#### Express-Check

420 € (inkl. MwSt.)

Mit Ihren Infos zu Objekt, Dach und Stromverbräuchen des Hauses visualisieren wir eine PV-Anlage auf Ihrem Dach. Hierzu geben wir Ihnen alle wesentlichen wirtschaftlichen Kennzahlen und Technik-Fakten („Mit was Sie rechnen können“). Überdies empfehlen wir Ihnen das für Ihr Mehrparteienhaus passendste und lukrativste Betriebsmodell.

### Ihr PV-Konzept

Wünschen Sie eine unabhängige, auf Ihr Mehrparteienhaus zugeschnittene umfassende Beratung, die alle Aspekte Ihres Vorhabens aufgreift? Dann empfehlen wir Ihnen das **individuelle PV-Konzept**.

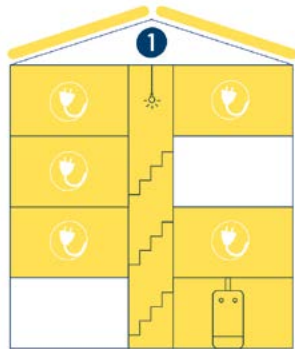
#### PV-Konzept

Ab 1.666 € (inkl. MwSt.)

Wir simulieren eine PV-Anlage auf Ihrem Dach und erklären Ihnen, was dies für Sie finanziell, technisch und ökologisch bedeutet. Je nach Situation gehört auch ein passendes Betriebskonzept. All dies stellen wir Ihnen in einem etwa 20-seitigen Bericht vor, auf Wunsch auch in einem Online-Abschlussgespräch.

Anmeldungen zu den individuellen Beratungen unter [www.earf.de/pv-beratung-mehrparteienhaus](http://www.earf.de/pv-beratung-mehrparteienhaus)

# Betriebskonzepte











## 1. Stromlieferung innerhalb des Hauses

Die Stromerzeugung vom Dach kann am umfangreichsten im Gebäude verwendet werden, wenn die Wohnungen mit Strom aus der Solaranlage versorgt werden. Jedoch ist in Deutschland die Lieferung von Strom sehr stark reguliert, weshalb hierbei viele gesetzliche Rahmenbedingungen zu beachten sind. In diesem Kapitel werden ein „Mieterstrom“-Konzept, die „Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung“ und das „Einzählermodell (Kollektive Selbstversorgung)“ erklärt. Der Unterschied: „Vollstromlieferung (Mieterstrom)“ ist eine Form von Stromverkauf in die Wohn- oder Gewerbeeinheiten und ggf. an weitere Verbraucher wie Allgemeinstrom, Wallboxen und Wärmepumpen.

Bei der gemeinschaftlichen Gebäudeversorgung wird nur der erzeugte Solarstrom vom Dach vom Anlagenbetreiber geliefert und abgerechnet. Die zusätzlich benötigten Strommengen aus dem Netz kauft sich jede Wohn- oder Gewerbeeinheit über einen frei wählbaren Stromversorger ein.

Folgende Tabelle gibt einen Überblick, für wen welches Konzept geeignet ist:

Tabelle 1: Übersicht zu den Betriebskonzepten für „Stromlieferung innerhalb des Hauses“

<b>Vollstromlieferung (Mieterstrom)</b>	<b>Voll-Service</b>	<b>Teil-Service</b>	<b>Eigenständige Umsetzung</b>
<p>Betreiberin: Siehe rechts</p> <p>Wirtschaftlichkeit: </p> <p>Aufwand: </p>	<p>Ein Contractor pachtet das Dach, finanziert, errichtet und betreibt die PV-Anlage und übernimmt die Belieferung der Wohnungen.</p>	<p>Eine Service-Partnerin übernimmt einzelne Pflichten, z.B. den Messstellenbetrieb und die Stromlieferung und Rechnungsstellung. („Lieferkettenmodell“).</p>	<p>Die Gebäudeeigentümer*innen machen alles selbst einschließlich der (gewerblichen) Stromlieferung an die Mietenden als Elektrizitätsversorgungsunternehmen.</p>
	<p>Umsetzung ab ca. 15 WE</p>	<p>Umsetzung ab ca. 10 WE</p>	<p>Umsetzung ab ca. 5 WE</p>
<p><i>Aus der Sicht der Gebäudeeigentümer*innen steigt der Aufwand, aber auch die Wirtschaftlichkeit</i></p>			
<p><b>Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung</b> </p> <p>Betreiberin: Hausgemeinschaft bzw. Gebäudeeigentümer*innen</p> <p>Wirtschaftlichkeit: </p> <p>Aufwand: </p>		<p>Nur der erzeugte Solarstrom wird innerhalb des Gebäudes geliefert und verkauft. Zusätzlich benötigte Strommengen kauft jede Einheit getrennt aus dem Netz ein. Abrechnung findet über intelligente Messsysteme (Smart Meter) statt.</p>	
<p><b>Einzählermodell (Kollektive Selbstversorgung)</b> </p> <p>Betreiberin: Hausgemeinschaft bzw. Gebäudeeigentümer*innen</p> <p>Wirtschaftlichkeit: </p> <p>Aufwand: </p>		<p>Kleinere Mehrparteienhäuser mit starkem Zusammenhalt der Bewohner*innen und kurzen Entscheidungswegen (z.B. kleine Wohnungseigentümergeinschaft, kleine Genossenschaft, Mietshäuser-Syndikat).</p> <p>Sonderformen wie z.B. möblierte Zimmer, Einliegerwohnungen, Wohnheime.</p>	

<sup>1</sup> Das Lieferkettenmodell beschreibt die Möglichkeit, dass die Betreiberin der Anlage den Strom an einen Dritten weitergibt, der mit den Letztverbraucher\*innen die Mieterstromverträge hält. So kann die Finanzierung und der Betrieb im Haus bleiben, ohne dass die Person oder Organisation zum Energieversorgungsunternehmen wird.  
 Quelle: [https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Fachthemen/ElektrizitaetundGas/ErneuerbareEnergien/Solaranlagen/Solar\\_Mehrparteien/start.html](https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Fachthemen/ElektrizitaetundGas/ErneuerbareEnergien/Solaranlagen/Solar_Mehrparteien/start.html)

## 1.1 Vollstromlieferung (Mieterstrom)

Wird der Strom der PV-Anlage von der Anlagenbetreiberin dafür verwendet, im angeschlossenen Gebäude Personen mit Strom aus der PV-Anlage zu beliefern, dann wird das Konzept vom Gesetzgeber in der Regel „Mieterstrom“ genannt. Dies gilt auch, wenn es sich nicht um Mietende, sondern um Wohnungseigentümer\*innen handelt.

### Gesetzliche Rahmenbedingungen

- Es muss die Vollversorgung der teilnehmenden Parteien sichergestellt sein – es muss also auch Netzstrom eingekauft und weitergeliefert werden, wenn die Sonne nicht scheint oder die Anlage aus anderen Gründen keinen Strom erzeugt. Die Wohneinheitenerhalten jeweils eine einzige Rechnung. Diese enthält einen Mischpreis, der die Kosten des PV-Stroms und des Netzstroms berücksichtigt. Die Rechnung muss den Anforderungen an Stromverbraucher entsprechen.
- Jede Partei hat die freie Wahl des Stromversorgerunternehmens – darf also nicht zur Teilnahme an der „Vollstromlieferung“ gezwungen werden.

- Der Strom muss auf einem Gebäude erzeugt werden und kann innerhalb eines Quartiers<sup>2</sup> verbraucht werden, allerdings darf er nicht durch das öffentliche Stromnetz geleitet werden.
- Sofern kein Energiedienstleister für diese Aufgabe beauftragt wurde, wird die Anlagenbetreiberin durch die Lieferung von Strom zum Elektrizitäts- und Energieversorgungsunternehmen. Hierdurch entstehen einige → **energiewirtschaftliche Pflichten**<sup>3</sup>

### Energiewirtschaftliche Pflichten

- a) Mitteilung der Basisangaben zur Stromlieferung und die gelieferte Strommenge an den Übertragungsnetzbetreibenden (ÜNB) (in Baden-Württemberg die TransnetBW). Eine Datenübermittlung an die Bundesnetzagentur muss nur auf Verlangen erfolgen.
- b) Die Anlagenbetreiberin muss einen Stromliefervertrag mit den Haushalten abschließen sowie jährlich eine inhaltlich vollständige Stromrechnung erstellen.
- c) Die Stromrechnung muss u. a. eine Aufschlüsselung des gelieferten Strommix ent-

halten. Hierbei gilt es auszuweisen, wieviel Strom aus der eigenen PV-Anlage stammt und wie sich darüber hinaus der Netzstrombezug zusammensetzt.

Ein ausführliches Handbuch mit Musterverträgen und Erklärungen ist im Paket [PV-Strom im Mietshaus](#) der DGS Franken erhältlich.

<sup>2</sup> Laut Bundesnetzagentur ist ein Quartier durch den optischen Eindruck eines Ensembles definiert. Es muss also individuell entschieden werden, ob diese weichen Faktoren zutreffen

Quelle: <https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Vportal/Energie/Vertragsarten/Mieterstrom/start.html>

<sup>3</sup> Ausführlich unter EnWG § 40 bis § 42a unter: [http://www.gesetze-im-internet.de/enwg\\_2005/\\_40.html](http://www.gesetze-im-internet.de/enwg_2005/_40.html)



## Mieterstromförderung

Für die Vollstromlieferung von „Mieterstrom“ bei Erfüllung der gesetzlichen Vorgaben kann eine staatliche Förderung (→ [Mieterstromzuschlag](#)) in Anspruch genommen werden. Die Mieterstromförderung kompensiert die zusätzlichen Kosten zum Teil und wird ebenso wie die Einspeisevergütung für einen Zeitraum von 20 Jahren zusätzlich des Inbetriebnahmejahres garantiert. Die Förderung wird pro kWh geliefertem Solarstrom vom Verteilnetzbetreiber ausgezahlt. Dabei gelten aktuell folgende Grundvoraussetzungen:

- Der Strompreis darf maximal 90 % des örtlichen Grundversorgertarifs entsprechen.
- Die freie Stromversorgerwahl muss in der Regel bestehen bleiben.
- Die maximale Vertragslaufzeit beträgt bei Abschluss 2 Jahre. Nach dieser Vertragslaufzeit ist eine stillschweigende Verlängerung möglich. Die maximale Kündigungsfrist ist stets auf 3 Monate beschränkt.

Weitere Informationen zur Mieterstromförderung sind auf der Homepage der Bundesnetzagentur zu finden<sup>4</sup>.

---

<sup>4</sup> <https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Vportal/Energie/Vertragsarten/Mieterstrom/start.html>

Tabelle 2: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für „Vollstromlieferung (Mieterstrom)“

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Je nach Art der Durchführung unterschiedlich, Gebäudeeigentümer*innen oder externes Unternehmen	
<b>Steuern</b>	<p>→ <b>Umsatzsteuer:</b> Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der</p> <p>→ <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet.</p> <p>→ <b>Einkommenssteuer:</b> Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeeinheiten multipliziert mit 15 kW<sub>p</sub>. Obergrenze: 100 kW<sub>p</sub> pro Steuerperson.</p>	
<b>Messkonzept</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ <b>Summenzählermodell</b> ggf. mit → <b>virtuellen Zählpunkten</b></li> <li>Alternativ: → <b>Doppelte Sammelschiene</b></li> </ul>	
<b>Meldepflichten</b>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>Netzanschluss</li> <li>Marktstammdatenregister als Mieterstromanlage</li> <li>Inbetriebnahme u. Zuordnung Veräußerungsform Mieterstrom</li> <li>Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>
	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>Eingespeiste Strommenge (Verteilnetzbetreibende (VNB))</li> <li>Menge Stromlieferungen für Zuschlag bei gefördertem Mieterstrom (VNB)</li> </ul>
<b>Weitere Aufgaben</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Mieterstromkund*innen müssen einen Stromliefervertrag erhalten (Vertragspflicht) und es besteht die Pflicht zur Rechnungsstellung. Darüber hinaus besteht die Pflicht zur Stromkennzeichnung (→ <b>Energie-wirtschaftliche Verpflichtungen</b>).</li> <li>Im Zuge der Umsetzung des neuen Messkonzepts muss die Demontage/Stilllegung der alten Stromzähler der teilnehmenden Haushalte beim VNB beantragt werden.</li> </ul>	
<b>Contracting</b>	Aufgrund der hohen gesetzlichen Anforderungen wird in der Regel mit einem externen Mieterstrom-unternehmen kooperiert.	

## Schritt für Schritt Anleitung

### 1. Vorbereitung

- Klarheit über die genaue Durchführung des Konzepts und die Finanzierung schaffen: Welche Arbeiten will und kann ich an einen Contractor auslagern?
- Verantwortlichkeiten klären: Wer führt die Abrechnung und die Meldungen durch? Kann die Hausverwaltung helfen? Wird die Person dafür entlohnt?
- Das Vorhaben „PV-Anlage auf dem Hausdach“ mit den anderen Beteiligten im Haus kommunizieren: Vertrauensbasis schaffen, mögliches Betriebskonzept erläutern und auf Fragen eingehen bzw. klären lassen.

### 2. Beschlussfassung (im Fall von WEG)

- Im Rahmen von WEG-Sitzungen oder Umlaufverfahren müssen Beschlüsse zu „PV: ja oder nein“, „Wer kümmert sich“ und „Welche Art des „Mieterstroms“?“ gefasst werden (→ [Beschlussvorlagen](#)).
- Bei Voll- und Teil-Service: Eine Person wird ermächtigt, Angebote von Contracting-Unternehmen einzuholen und sich um die Angelegenheit zu kümmern. Diese darf dann auch über ein festgelegtes Budget z.B. Auskünfte (ggf. anfallenden Kosten für → [Beratung](#), Statik-Gutachten, Auskünfte vom\* von der Netzbetreiber\*in) einholen.
- **Tipp: Ist der Beschluss gefasst, einen Contractor mit Voll-Service zu beauftragen, fallen für Sie keine weiteren Aufgaben dieser Liste an. Als nächstes gilt es ein passendes Contracting-Unternehmen zu finden.**

### 3. Durchführung

Bei Teil-Service: I.d.R. erfolgt die Aufteilung/Abgrenzung der Aufgaben in Abstimmung mit dem Contractor. Dieser Dienstleister hat dazu wichtige Tipps für Sie. Aufgaben, die zu verteilen sind:

- Wenn die Anlage selbst finanziert und betrieben werden soll, müssen über einen Kümmerer mehrere Angebote für die Installation der PV-Anlage eingeholt werden.
- Die Angebote werden in einer WEG-Sitzung vorgestellt, besprochen und gemeinsam per Beschluss wird ein Angebot ausgewählt. (Die Beschlussfassung ist schriftlich festzuhalten.)
- Die ermächtigte Person und der Solar-Installationsbetrieb legen das Messkonzept fest. Dieses muss mit dem Messstellenbetreiber abgestimmt werden.
- Die Mieterstromlieferantin klärt mit den teilnehmenden Wohn- und Gewerbeeinheiten das Vertrags- und Abrechnungswesen.
- Ist alles abgeklärt, kann die PV-Anlage installiert werden.
- Bei eigenständiger Umsetzung: Es fallen alle Aufgaben wie bei Teil-Service an, sowie alle Aufgaben, die in [Tabelle 2: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für „Vollstromlieferung \(Mieterstrom\)“](#) aufgeführt sind. Dies kann ein individueller und aufwendiger Prozess sein, der die Abstimmung mit dem\*der Verteilnetzbetreiber\*in erfordert.

## 1.2 Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung

Größter Unterschied zu den anderen in diesem Leitfaden beschriebenen Betriebsmodellen ist, dass die Bewohnende zwei Stromlieferungsverträge anstelle von nur einem haben. Dies heißt konkret, dass der erzeugte erneuerbare Strom getrennt verkauft werden kann und jede interessierte Person im Gebäude den Reststrom aus dem öffentlichen Netz frei bei einem Stromlieferanten seiner/ihrer Wahl einkaufen kann. Das ist auch für den Allgemeinstrom möglich. Eine Wahl eines gemeinsamen Stromversorgers für das gesamte Haus ist nicht notwendig. Hiermit fällt auch diese Verpflichtung für den Anlagenbetreiber der entsprechenden Lieferantenpflichten (siehe 1.1) in diesem Betriebskonzept weg. Möglich gemacht wird dies über intelligente Messsysteme (Smart Meter). Diese messen den erzeugten Strom der PV-Anlage vom Dach und den verbrauchten Stroms innerhalb der teilnehmenden Wohn- oder Gewerbeeinheit in einem Viertelstunden-Intervall. Über die Gleichzeitigkeit dieser beiden Werte wird die Zuteilung des eigenverbrauchten Stroms vorgenommen.

### 1.2.1 Gebäudestromnutzungsvertrag

Der gesetzlich vorgeschriebene Gebäudestromnutzungsvertrag wird zwischen dem Anlagenbetreiber und der jeweiligen teilnehmenden Wohn- bzw. Gewerbeeinheit im Gebäude geschlossen. Darin wird geregelt,

- dass es ein Recht zur (anteiligen) Nutzung des Stroms gibt,
- wie der erzeugte Strom aufgeteilt wird (dynamischer oder statischer Abrechnungsschlüssel),
- wie Kosten durch Betrieb, Erhaltung und Wartung umgelegt werden,
- zu welchem Preis in Cent pro Kilowattstunde der eigenverbrauchte Solarstrom angeboten wird,
- und dass es sich um eine Versorgung durch den Anlagenbetreiber von Letztbetreibern im selben Gebäude oder dessen Nebenanlagen ohne Netzdurchleitung handelt.

Die maximale Vertragslaufzeit zu Beginn beträgt auch hier wie beim Konzept **1.1 Vollstromlieferung** (Mieterstrom) 2 Jahre mit einer maximalen Kündigungsfrist von 3 Monaten. Ein Mustervertrag (1f, PV-Gebäudeversorgung) ist über das Portal **PV-Mieten Plus** der DGS Franken zu erhalten.

### 1.2.2 Abrechnungsschlüssel

Im statischen Abrechnungsschlüssel wird analog zu den Einzelanlagen jeder Einheit im Gebäude ein entsprechender fester Anteil am im Viertelstunden-Intervall erzeugten Strom zuteil. Nachteilig ist hier eine mögliche gleichzeitige Einspeisung von Solarstrom und Reststrombezug. (Beispiel: Eine von vier Wohneinheiten im Gebäude ist die momentan einzige Verbraucherin des Solarstroms. Ihr wird aber nur 25 % davon zuteil, weswegen 75 % der erzeugten Strommenge eingespeist wird.)

Im dynamischen Abrechnungsschlüssel wird situativ der im Intervall erzeugte Solarstrom anteilig an alle tatsächlich im Gebäude verbrauchenden Einheiten verteilt. (Beispiel: Zwei von vier Wohneinheiten im Gebäude sind die momentanen Verbraucher des Solarstroms. Diese beiden teilen sodann den im Intervall verbrauchten Solarstrom entsprechend ihren Miteigentumsanteilen auf.)

Schon vor der Verabschiedung des Solarpaket 1 im Mai 2024 wurde dieses Modell in Österreich umgesetzt im Rahmen der → **Gemeinschaftlichen Erzeugungsanlagen**.

Tabelle 4: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für die Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Hausgemeinschaft bzw. Gebäudeeigentümer*innen				
<b>Steuern</b>	<p>→ <b>Umsatzsteuer:</b> Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der → <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet.</p> <p>→ <b>Einkommenssteuer:</b> Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeeinheiten multipliziert mit 15 kW<sub>p</sub>. Obergrenze: 100 kW<sub>p</sub> pro Steuerperson.</p>				
<b>Messkonzept</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• → <b>Intelligente Messeinrichtungen</b> (Smart Meter) je teilnehmende Wohn-/Gewerbeeinheit</li> <li>• ggf. zusätzlich Summen- oder Erzeugungszähler für Erfassung überschüssiger Solarstrommenge nötig</li> </ul>				
<b>Meldepflichten</b>	<table border="0"> <tr> <td style="vertical-align: top;">Einmalig</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Inbetriebnahme</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> <li>• Meldung Gebäudestromnutzungsvertrag an Messstellenbetreiber</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top;">Jährlich</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul> </td> </tr> </table>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Inbetriebnahme</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> <li>• Meldung Gebäudestromnutzungsvertrag an Messstellenbetreiber</li> </ul>	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>
Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Inbetriebnahme</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> <li>• Meldung Gebäudestromnutzungsvertrag an Messstellenbetreiber</li> </ul>				
Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>				
<b>Weitere Aufgaben</b>	Abrechnung der gelieferten Solarstrommengen je teilnehmender Wohn- oder Gewerbeeinheit entsprechend der Regelungen des Gebäudestromnutzungsvertrag				
<b>Contracting</b>	Sinnvoll v.a. bei großen Gebäuden				

## Schritt für Schritt Anleitung

### 1. Vorbereitung

- Klarheit über die genaue Durchführung des Konzepts schaffen, Verantwortlichkeiten klären: Wer führt die Abrechnung und die Meldungen durch? Wer ist Ansprechpartner\*in für Solar-Installationsbetrieb und VNB? Wird die Person dafür entlohnt?
- Finanzierung klären, folgende Möglichkeiten bestehen:
  - a) Rücklagen
  - b) Direktkredite/Nachrangdarlehen von einzelnen Wohnungseigentümerinnen oder Unterstützern. Beachten Sie dabei die Prospektpflicht.
  - c) Siehe auch [Kapitel 1.3.1](#)
- Das Vorhaben, eine PV-Anlage zu installieren, mit der Hausgemeinschaft kommunizieren:
  - a) Vertrauensbasis schaffen
  - b) Mögliches Betriebskonzept erläutern
  - c) Auf Fragen eingehen bzw. klären lassen
- Neubau: In der Teilungserklärung fest-schreiben, dass die für die PV-Anlage vorgesehenen Flächen Teil des Gemein-schaftseigentums sind. Hier kann auch das Betriebskonzept und die Art der Abrechnung fixiert werden (siehe DGS Mustervertrag 1f).

- Bestand: Wenn Flächen umgewidmet wer-den müssen, müssen alle zustimmen, um die Teilungserklärung zu ändern.
- Sind Mietparteien im Haus, ist auch dies über den oben genannten DGS Musterver-trag 1f möglich.

### 2. Beschlussfassung bei gemeinschaftlichen Vorhaben

- In einer Sitzung wird abgestimmt, ob und unter welchen Bedingungen eine PV-Anlage betrieben werden soll (Beschlussvorlage). Eine Person wird ermächtigt, Angebote einzuholen und sich um die Angelegenheit zu kümmern. Diese darf dann auch über ein festgelegtes Budget z.B. Beratung einholen.
- Die ermächtigte Person holt Angebote für die PV-Anlage ein, bewertet diese und macht sie der Hausgemeinschaft zugäng-lich.
- Die ermächtigte Person bereitet eine indivi-duelle Beschlussvorlage vor (z.B.: für einen Umlaufbeschluss). Hierbei ist es empfe-henswert, das Betriebskonzept genau aus-zugestalten.

### 3. Durchführung

- Die ermächtigte Person und der Solar-Instal-lationsbetrieb legen ein Messkonzept fest. Dieses muss mit dem VNB abgeklärt werden.
- Jede teilnehmende Wohneinheit setzt spä-terstens jetzt ein intelligentes Messsystem in Absprache mit dem Messstellenbetreiber ein
- Die PV-Anlage(n) erhalten auch einen intelli-genten Messzähler
- Meldepflicht beachten (Meldepflichten )
- Gebäudestromnutzungsvertrag erstellen und an Messtellenbetreiber melden
- Klärung, wie mit der jährlichen Einspeise-vergütung umgegangen wird (Optionen: Ausschüttungen an Eigentümer\*innen, Auf-stockung Rücklagenkonto, Gegenrechnung mit anderen Kosten etc.)

### 4. Betrieb

- Abrechnung des gelieferten Solarstroms nach dem Gebäudestromnutzungsvertrag zu einem definierten Preis mit allen teilneh-menden Wohn- bzw. Gewerbeeinheiten Hausinterne Abrechnung aller Ein- und Ausgaben

## 1.3 Einzählermodell (Kollektive Selbstversorgung)

Die „Kollektive Selbstversorgung“ ist ein Ansatz, in dem eine Hausgemeinschaft gemeinschaftlich eine PV-Anlage betreibt und den erzeugten Strom im Gebäude und den Wohnungen über einen gemeinsamen Zähler verbraucht.

Dies kann auch Vermietung möblierter Zimmer, Einliegerwohnungen, warmvermietete Wohnräume (z. B. Wohnheime) und WEG mit nur einer Stromrechnung betreffen.

Zur einfacheren Handhabung tritt die Hausgemeinschaft gegenüber dem Netzbetreibenden und dem Stromanbietenden wie ein\*eine einzelne\*r Kund\*in auf. Die PV-Anlage wird meist bei diesem Konzept gemeinsam finanziert. Die Deckung der laufenden Kosten einschließlich des Stromeinkaufs wird von der Hausgemeinschaft frei gestaltet und kann z.B. über das Hausgeld oder die Erfassung des Stromverbrauchs über Unterzähler geregelt werden.

### 1.3.1 Finanzierung und Investition für die PV-Anlage

Bei **Neubau** können die Kosten der PV-Anlage in die allgemeinen Baukosten integriert werden. Achtung bei staatlich geförderten Wohnbau-Krediten: Wenn die PV-Anlage über diese Kredite mitfinanziert wird, entfällt der Anspruch auf die EEG-Einspeisevergütung (keine Doppelförderung). Berechnen Sie im Zweifel welche Förderung attraktiver ist.

Bei **Bestandsgebäuden** kann die PV-Anlage z.B. über Direktkredite von Eigentümer\*innen, Mietern oder Unterstützerinnen finanziert werden. Gerade bei kleineren Wohnprojekten und diversen Eigentumsstrukturen kann diese Form der Finanzierung leichter sein als die Kreditaufnahme bei einer Bank.

### 1.3.2 Abrechnung

Es gibt die Möglichkeit, die PV-Anlage sowohl über fixe als auch verbrauchsabhängige Beiträge zu refinanzieren. Die Kosten der PV-Anlage können beim **Neubau** auf Mieten oder Kaufpreis der Wohnungen umgelegt werden. Beim **Bestand** können die Kosten der Modernisierungsmaßnahme (PV-Anlage) auf die Miete umgelegt werden

(seit 2019 max. 8 Prozent der Modernisierungskosten pro Jahr). Wartung, Versicherung und weitere Betriebskosten können auf die **Nebenkosten** der Wohneinheiten umgelegt werden.

Für die interne Verrechnung des in den **Haushalten verbrauchten Stroms** sind weiterhin Stromzähler an den privaten Wohneinheiten hilfreich. Dazu eignen sich eigene Unterzähler. Dadurch muss nur noch einmal die Grundgebühr für einen zentralen Hausanschluss gezahlt werden anstatt der ansonsten anfallenden Grundgebühr für jeden einzelnen Haushalt. Zusätzlich erhält die Anlagenbetreiberin noch die **Einspeisevergütung** für überschüssigen, ins Netz eingespeisten Strom.

Die Kombination der einzelnen Abrechnungsarten muss individuell geklärt werden. Nicht alle Formen lassen sich miteinander kombinieren, wird eine PV-Anlage z.B. als Modernisierungsmaßnahme umgelegt, kann nicht gleichzeitig der PV Strom als Eigenleistung in der Nebenkostenabrechnung abgerechnet werden.

Ein ausführliches Handbuch mit Musterverträgen und Erklärungen ist im Paket [PV-Strom](#) [PV-Strom in Gemeinschaft](#) der DGS Franken erhältlich.

Tabelle 3: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für Einzählermodell (Kollektive Selbstversorgung)

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Hausgemeinschaft bzw. Gebäudeeigentümer*innen				
<b>Steuern</b>	<p>→ <b>Umsatzsteuer</b>: Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der → <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet.</p> <p>→ <b>Einkommenssteuer</b>: Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbereinheiten multipliziert mit 15 kW<sub>p</sub>. Obergrenze: 100 kW<sub>p</sub> pro Steuerperson.</p>				
<b>Messkonzept</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• → <b>Summenzählermodell</b> ggf. mit → <b>virtuellen Zählpunkten</b></li> <li>• Bei → <b>Wärmepumpen</b> können ggf. „Sonnenstrom“- und Wärmepumpentarife zusammen genutzt werden. Das vorgeschlagene Messkonzepte ist mit dem VNB abzustimmen.</li> </ul>				
<b>Meldepflichten</b>	<table> <tr> <td>Einmalig</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Inbetriebnahme</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>Jährlich</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul> </td> </tr> </table>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Inbetriebnahme</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>
Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Inbetriebnahme</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>				
Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>				
<b>Weitere Aufgaben</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Falls Umbau der Zählerstruktur nötig: Demontage der Stromzähler bei den teilnehmenden Haushalten; muss beim Verteilnetzbetreibenden beantragt werden, ggf. ist auch eine Stilllegung ohne Demontage möglich</li> <li>• Interne Abrechnung der Kosten</li> </ul>				
<b>Contracting</b>	-				



## Schritt für Schritt Anleitung

### 1. Vorbereitung

- Klarheit über die genaue Durchführung des Konzepts schaffen, Verantwortlichkeiten klären: Wer führt die Abrechnung und die Meldungen durch? Wer ist Ansprechpartner\*in für Solar-Installationsbetrieb und Verteilnetzbetreiber? Wird die Person dafür entlohnt?
- Finanzierung klären, folgende Möglichkeiten bestehen:
  - a) Rücklagen
  - b) Direktkredite/Nachrangdarlehen von einzelnen Wohnungseigentümerinnen oder Unterstützern. Beachten Sie dabei die Prospektpflicht.
  - c) Siehe auch [Kapitel 1.3.1](#)
- Das Vorhaben, eine PV-Anlage zu installieren, mit der Hausgemeinschaft kommunizieren:
  - a) Vertrauensbasis schaffen
  - b) Mögliches Betriebskonzept erläutern
  - c) Auf Fragen eingehen bzw. klären lassen
- Neubau: In der Teilungserklärung festschreiben, dass die für die PV-Anlage vorgesehenen Flächen Teil des Gemeinschaftseigentums sind. Hier kann auch das Betriebskonzept und die Art der Abrechnung fixiert werden (siehe [DGS Mustervertrag 3d](#)).
- Bestand: Wenn Flächen umgewidmet werden müssen, müssen alle zustimmen, um die Teilungserklärung zu ändern.
- Sind Mietparteien im Haus, gibt es den [DGS Mustervertrag 2c](#): Darin sind Mustermietverträge enthalten.

### 2. Beschlussfassung bei gemeinschaftlichen Vorhaben

- In einer Sitzung wird abgestimmt, ob und unter welchen Bedingungen eine PV-Anlage betrieben werden soll (→ [Beschlussvorlage](#)). Eine Person wird ermächtigt, Angebote einzuholen und sich um die Angelegenheit zu kümmern. Diese darf dann auch über ein festgelegtes Budget z.B. → [Auskünfte einholen](#).
- Die ermächtigte Person holt Angebote für die PV-Anlage ein, bewertet diese und macht sie der Hausgemeinschaft zugänglich.
- Die ermächtigte Person bereitet eine individuelle Beschlussvorlage vor (z.B.: für einen Umlaufbeschluss). Hierbei ist es empfehlenswert, das Betriebskonzept genau auszugestalten.

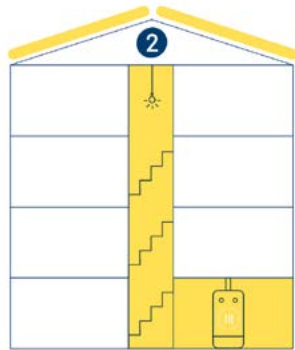
### 3. Durchführung

- Die ermächtigte Person und der Solar-Installationsbetrieb legen ein Messkonzept fest. Dieses muss mit dem VNB abgeklärt werden.
- Wenn im Bestand bisher jede Wohneinheit einen eigenen offiziellen Zähler hatte: Alle Parteien kündigen auf dasselbe Datum ihre Stromlieferverträge. Es wird Kontakt mit dem VNB aufgenommen und auf den Stichtag der Inbetriebnahme der PV-Anlage der Umbau des Messkonzepts terminiert. Ab dann bezieht die Hausgemeinschaft einen Stromtarif eines vorher ausgewählten Energieversorgungsunternehmens.
- Meldepflicht beachten (→ [Meldepflichten](#))
- Klärung, wie mit der jährlichen Einspeisevergütung umgegangen wird (Optionen: Ausschüttungen an Eigentümer\*innen, Aufstockung Rücklagenkonto, Gegenrechnung mit anderen Kosten etc.)

### 4. Betrieb

- Hausinterne Abrechnung durchführen

## 2. Allgemeinstromversorgung



Anstatt den PV-Strom an die Wohnparteien zu liefern, kann der\*die Gebäudeeigentümer\*in die PV-Anlage selbst errichten und betreiben und für den eigenen Stromverbrauch verwenden. Es ist dabei unerheblich, ob es sich um eine natürliche oder juristische Person handelt, solange sie sowohl die PV-Anlage betreibt als auch die Stromverbraucherin ist.

Folgende Tabelle gibt einen Überblick, für wen welches Konzept in diesem Kapitel geeignet ist:

### Allgemeinstrom ohne Wärme

Betreiberin: Gebäudeeigentümer\*innen

Wirtschaftlichkeit:

Aufwand:

Dieses Konzept empfiehlt sich, wenn die PV-Anlage zu klein für eine nennenswerte Individualstromversorgung oder der Allgemeinstrombedarf des Gebäudes sehr hoch ist. Der Aufwand hinsichtlich Abrechnung ist als gering einzuschätzen.

### Allgemeinstrom plus Wärme

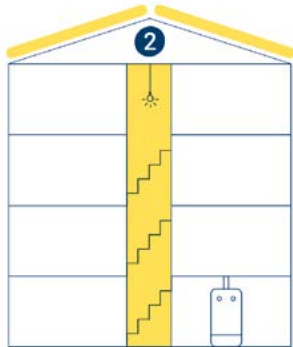
Betreiberin: Gebäudeeigentümer\*innen

Wirtschaftlichkeit:

Aufwand:

Mehrparteienhäuser mit Wärmepumpe oder anderen großen Stromverbrauchern zur Wärmebereitung. Vor allem bei Neubauten mit angedachter gemeinschaftlicher Wärmepumpenheizung ist dieses Konzept sehr interessant und einfacher als eine Belieferung der Wohnungen mit Strom.

## 2.1 Allmestrom ohne Wärme



Der\*Die Gebäudeeigentümer\*in finanziert und betreibt die PV-Anlage. Der Allmestrombedarf (Licht, Aufzug, Garagentor etc.) kann somit teilweise über die PV-Anlage gedeckt werden. Der nicht vor Ort genutzte Strom wird in das öffentliche Netz eingespeist und über das Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) vergütet (→ Einspeisevergütung).

### 2.1.1 Finanzierung und Investition der PV-Anlage

Siehe *Kapitel 1.2.1*.

### 2.1.2 Abrechnung

Die Einspeisevergütung steht der Betreiberin zu. Im Falle einer WEG gibt es zwei Möglichkeiten der Abrechnung.

**Kostenfreie Bereitstellung:** Der PV-Strom kann kostenfrei für den Allmestrom genutzt werden und die Nebenkostenrechnung reduziert sich entsprechend. So haben alle Bewohner\*innen einen Vorteil durch die PV-Anlage.

**Kostenpflichtige Bereitstellung:** Alternativ wird der PV-Strom häufig zum regulären Netzstrompreis angesetzt. Diese Eigenleistung muss auf der Nebenkostenrechnung ausgewiesen werden (§ 1 Abs. 1 S. 2 BetrKV). Ob dabei die Mehrwertsteuer angesetzt wird, muss einzelfallabhängig geprüft werden.

Tabelle 4: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für „Allgmeinstrom ohne Wärme“

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Gebäudeeigentümer*innen	
<b>Steuern</b>	<p>→ <b>Umsatzsteuer:</b> Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der → <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet.</p> <p>→ <b>Einkommenssteuer:</b> Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeeinheiten multipliziert mit 15 kW<sub>p</sub>. Obergrenze: 100 kW<sub>p</sub> pro Steuerperson.</p>	
<b>Messkonzept</b>	Zweirichtungszähler für den Allgmeinstrom. Hierdurch wird lediglich der im Tagesverlauf tatsächlich im Allgmeinstrom genutzte PV-Strom als Eigenverbrauch gezählt.	
<b>Meldepflichten</b>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Inbetriebnahme inkl. Meldung, dass Eigenverbrauch stattfindet</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>
	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>
<b>Weitere Aufgaben</b>	Es muss geregelt werden, zu welchen Kosten und Verteilschlüsseln der Strom weitergegeben wird.	
<b>Contracting</b>	Das Dach kann an ein Contracting-Unternehmen vermietet werden, welches die PV-Anlage errichtet und zum Zweck der Allgmeinstromerzeugung an die*den Gebäudeeigentümer*in zurückvermietet. Im Einfamilienhausbereich gibt es zahlreiche Dienstleistungsunternehmen für dieses Konzept. Sollte man sich für Contracting entscheiden, ist jedoch im Mehrfamilienhausbereich das Mieterstrommodell üblicher.	

## Schritt für Schritt Anleitung

### 1. Vorbereitung

- Klarheit über die genaue Durchführung des Konzepts und die Finanzierung schaffen, Verantwortlichkeiten klären: Wer hat Zeit und Lust sich zu informieren? Wer übernimmt die Abrechnung? Was kann die Hausverwaltung übernehmen? **Tipp: Zusammen kommt man weiter: Ein PV-Team im Haus bilden.**
- Das Vorhaben „PV-Anlage auf dem Hausdach“ mit der Hausgemeinschaft kommunizieren: Vertrauensbasis schaffen, Informationen zu möglicher Ausführung geben, Betriebskonzept erläutern, auf Fragen eingehen bzw. klären lassen.
- Prüfen, ob das Dach in der Teilungserklärung der Hausgemeinschaft als Gemeinschaftsfläche deklariert ist. Das ist die Voraussetzung, damit die Gemeinschaft dort PV errichten kann. Falls nicht, muss die Teilungserklärung notariell geändert werden.

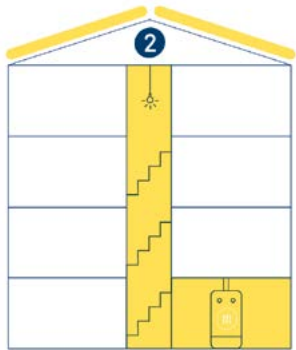
### 2. Beschlussfassung (bei WEG)

- In einer Sitzung der Hausgemeinschaft wird abgestimmt, ob und unter welchen Bedingungen eine PV-Anlage betrieben werden soll. Eine Person wird ermächtigt, Angebote einzuholen und sich um die Angelegenheit zu kümmern. Diese darf dann auch über ein festgelegtes Budget z.B. → [Auskünfte einholen](#). Hierfür kann unsere → [Beschlussvorlage](#) weiterhelfen.
- Die ermächtigte Person holt drei Angebote für die PV-Anlage ein, bewertet diese und macht sie der Hausgemeinschaft zugänglich.
- Angebote in der Hausgemeinschaft vorstellen und für eines entscheiden.
- Festlegen des Betriebskonzeptes (in Teilungserklärung ergänzen).
- Klärung, wie mit der jährlichen Einspeisevergütung umgegangen wird (Optionen: Ausschüttungen an Eigentümer\*innen, Aufstockung Rücklagenkonto, Gegenrechnung mit anderen Kosten etc.)

### 3. Durchführung

- Installation der PV-Anlage durch den Solar-Installationsbetrieb.

## 2.2 Allgemeinstrom plus Wärme



Eine weitere Möglichkeit, die Energie vom Dach in die Wohnungen zu liefern, ist die Umwandlung des Stroms in Wärme. Zusätzlich zur Deckung des Allgemeinstrombedarfs kann der Strom aus der PV-Anlage für den Betrieb einer Wärmepumpe genutzt werden. Weitere große Allgemeinstromverbraucher sind Raumluft- sowie Kälte- und Klimatechnik.

### Finanzierung und Investition der PV-Anlage

Siehe [Kapitel 1.2.1](#).

#### 2.2.1 Abrechnung

Bei der Berechnung des Wärmepreises gelten dieselben Rahmenbedingungen wie unter [Kapitel 2.1.2](#).

Für Vermieter gibt es für die Wärmeabrechnung eine weitere Möglichkeit. Man kann einen Mietvertrag wählen, der die Heizkosten bereits mit inkludiert. Ein Vorschlag dazu ist [DGS Mustervertrag 2d](#).

Tabelle 5: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für Nutzung der „Allgmeinstrom plus Wärme“

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Gebäudeeigentümer*innen				
<b>Steuern</b>	<p>→ <b>Umsatzsteuer:</b> Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der → <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet.</p> <p>→ <b>Einkommenssteuer:</b> Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagen-größe kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeeinheiten multipliziert mit 15 kW<sub>p</sub>. Obergrenze: 100 kW<sub>p</sub> pro Steuerperson.</p>				
<b>Messkonzept</b>	Wie bei „Allgmeinstrom“; bei → <b>Wärmepumpen</b> können ggf. „Sonnenstrom“- und Wärmepumpentarife zusammen genutzt werden. Das vorgeschlagene Messkonzept ist mit dem VNB abzustimmen.				
<b>Meldepflichten</b>	<table border="0"> <tr> <td>Einmalig</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Inbetriebnahme inkl. Meldung, dass Eigenverbrauch stattfindet</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>Jährlich</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul> </td> </tr> </table>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Inbetriebnahme inkl. Meldung, dass Eigenverbrauch stattfindet</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>
Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Inbetriebnahme inkl. Meldung, dass Eigenverbrauch stattfindet</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>				
Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>				
<b>Weitere Aufgaben</b>	Es muss geregelt werden, zu welchen Kosten und Verteilschlüsseln der Strom weitergegeben wird.				
<b>Contracting</b>	Das Dach kann zusammen mit der Wärmeerzeugung an ein Contracting-Unternehmen übergeben werden – das Unternehmen betreibt dann sowohl die PV-Anlage als auch die Wärmepumpe, um die erzeugte Wärme ins Gebäude zu verkaufen.				

### Schritt für Schritt Anleitung

Analog zu Allgmeinstrom ohne Wärme. Es muss vorab überlegt und definiert werden, wie der PV-Strom für die Wärme abgerechnet wird.



## 3. Einzelanlagen

Wenn alle anderen Konzepte nicht in Frage kommen (z.B. Allgemeinstromverbrauch für einen wirtschaftlichen Betrieb zu gering ist oder nicht genügend Personen beim Mieterstrom mitmachen möchten), aber Einzelne investieren wollen, ist dies eine Möglichkeit, PV auf dem Dach zu installieren.

Tabelle 6: Übersicht „Einzelanlagen“

### 3.1 Einzelanlagen

Betreiberin: Jeweilige Wohneinheit

Wirtschaftlichkeit:

Aufwand:

In Mehrparteienhäusern mit Interesse einzelner Parteien an einer PV-Anlage sowie bei exklusivem Dachnutzungsrecht einzelner Parteien (bspw. Dachgeschosswohnung) ist dieses Konzept gut geeignet. Auch, wenn im Gebäude eine Partei einen überdurchschnittlich hohen Stromverbrauch hat (z.B. Gewerbe), kann dieses Konzept sinnvoll sein. Der Betrieb der PV-Anlage ist aus Sicht des EEG mit dem Betrieb auf einem Einfamilienhaus vergleichbar.

### 3.2 Anlagenmiete

Betreiberin: Jeweilige Wohneinheit

Wirtschaftlichkeit:

Aufwand:

Wie das Konzept „Einzelanlagen“, mit einer Besonderheit: Wenn die Wohnungen nicht überwiegend von den Eigentümer\*innen selbst genutzt werden, wird eine Einzelanlage an die Mietpartei vermietet, sodass Betreiber\*in und Verbraucher\*in identisch sind.

### 3.3 Balkon-Solar

Betreiberin: Jeweilige Wohneinheit

Wirtschaftlichkeit:

Aufwand:

Die Wohneinheit könnte standardisiert mit ein bis zwei Modulen ausgestattet werden, die mit der Wohnung vermietet werden (siehe auch 3.2). Alternativ können die Mieter\*innen selbst ihre Balkon-Anlagen installieren, wobei die Abstimmung mit den Gebäudeeigentümer\*innen Voraussetzung ist. Insgesamt tragen Balkon-Anlagen weniger zum Klimaschutz bei als Dachanlagen, da sie in der Regel deutlich kleiner sind. Eine Kombination mit Dachanlagen ist möglich, es bedarf jedoch der Abstimmung mit dem Netzbetreibenden. Nutzen Sie für aktuelle Informationen die Portale [balkon.solar](http://balkon.solar), [freiburg.de/pv](http://freiburg.de/pv) und [pvplug.de](http://pvplug.de).



## 3.1 Einzelanlagen


Das Dach kann in Teilstücken an die einzelnen Wohnparteien vermietet werden. Diese errichten eine PV-Anlage und verbrauchen den Strom in ihren Wohnungen. Die Überschüsse werden in das öffentliche Netz eingespeist. Ein entsprechender Pachtvertrag (→ [DGS Mustervertrag 4a](#)) zwischen Gebäudeeigentümer\*innen und Wohnungsnutzer\*in regelt die Haftung und ggf. die Vergütung für die Flächennutzung.

Tabelle 7: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für „Einzelanlagen“

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Jeweils die Partei, die den Strom in der Wohnung nutzt	
<b>Steuern</b>	<p>→ <b>Umsatzsteuer:</b> Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der → <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet.</p> <p>→ <b>Einkommenssteuer:</b> Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeeinheiten multipliziert mit 15 kW<sub>p</sub>. Obergrenze: 100 kW<sub>p</sub> pro Steuerperson.</p>	
<b>Messkonzept</b>	Zweirichtungszähler je Anlagenbetreiberin (ersetzt den bisherigen Verbrauchszähler).	
<b>Meldepflichten</b>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Inbetriebnahme inkl. Meldung, dass Eigenverbrauch stattfindet</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>
	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge (VNB)</li> </ul>
<b>Weitere Aufgaben</b>	Der*Die Gebäudeeigentümer*in schließt Pachtverträge mit den PV-Anlagenbetreiber*innen ab.	
<b>Contracting</b>	-	

## Schritt für Schritt Anleitung

### 1. Vorbereitung

- Klarheit über die genaue Durchführung des Konzepts und die Finanzierung schaffen.
- Den Plan, eine oder mehrere PV-Anlagen auf dem Dach zu betreiben mit dem Haus kommunizieren.
- Informationen zu möglicher Ausführung geben:
  - a) Auslegung der PV-Anlage anhand von Plänen
  - b) Ggf. Platzbedarf an Gemeinschaftsfläche
  - c) Umbaumaßnahmen für Wechselrichter und an Zählerschränken
- Das Betriebskonzept erläutern.
- Bei „Einzelanlagen“ sollte möglichst offen über die Wirtschaftlichkeit einer Anlage gesprochen werden.
- Eruiieren, wie viele Parteien Interesse an einer PV-Anlage haben, damit die Dachflächen gerecht aufgeteilt werden können.
- Auf Fragen eingehen bzw. klären lassen und eine Vertrauensbasis schaffen.
-  Bei WEG: Prüfen, ob das Dach in der Teilungserklärung der WEG als Gemeinschaftsfläche deklariert ist. Das ist die Voraussetzung, damit die Gemeinschaft die Verpachtung zum Zweck der PV-Nutzung an einzelne Parteien beschließen kann.
- Vorbereitung der Verträge zur Dachnutzung (Siehe [Zusatzvertrag 4a PV-Dachmiete](#)).

- Die Betreiberin der PV-Anlage haftet für eventuell durch die PV-Anlage entstehende Schäden am Gebäude oder bei Dritten. Ein entsprechender Dachpachtvertrag und die Verpflichtung zum Abschluss einer Photovoltaik-Haftpflichtversicherung ist die Grundlage für eine Nutzung der Dachfläche.

### 2. Beschlussfassung

- In einer WEG-Sitzung wird abgestimmt, ob und unter welchen Bedingungen Photovoltaik auf das Dach kommen darf (→ [Beschlussvorlagen](#)). Dabei wird ebenfalls festgehalten, wer mitmachen will und wie die Flächen verteilt werden.
- Diejenigen Parteien, die eine Anlage errichten wollen, holen Angebote für die PV-Anlagen ein. Es ist sinnvoll, wenn alle Anlagen von einem Solarteur zu einem Zeitpunkt errichtet werden, da so Kosten gespart werden können.

### 3. Durchführung

- Solar-Installationsbetrieb installiert die PV-Anlage.

## 3.2 Anlagenmiete

Das Konzept „Anlagenmiete“ ist im Grundsatz identisch mit dem Konzept „Einzelanlagen“. Der Unterschied ist jedoch, dass die Eigentümer\*innen der PV-Anlagen nicht die Betreiberinnen der Anlagen sind (→ **Betrieb und Besitz**). Dafür kann es unterschiedliche Gründe geben:

- Der Gebäudeeigentümer errichtet mehrere kleine PV-Anlagen auf dem Dach und vermietet diese an die Wohnparteien.
- Eine Wohnungseigentümerin vermietet die Wohnung zusammen mit der PV-Anlage.
- Der\*Die Gebäudeeigentümer\*in vermietet das Dach an ein Contracting-Unternehmen, das die Anlagen errichtet und an die Parteien weitervermietet.

Es wird empfohlen, die Vermietung der Anlagen zu einem festgesetzten Mietpreis (erzeugungsunabhängig monatlich oder jährlich) zu vermieten. Mustermietvertrag siehe *DGS Franken 2a*. Mit einem zusätzlichen Servicevertrag (Muster siehe *DGS Franken 5*) kann die technische Betriebsführung an den\*die Anlageneigentümer\*in zurückgegeben werden.

Tabelle 8: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für „Anlagenmiete“

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Jeweils die Partei, die den Strom in der Wohnung nutzt	
<b>Steuern</b>	→ <b>Umsatzsteuer</b> : Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der → <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet. → <b>Einkommenssteuer</b> : Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeneinheiten multipliziert mit 15 kW <sub>p</sub> . Obergrenze: 100 kW <sub>p</sub> pro Steuerperson.	
<b>Messkonzept</b>	Zweirichtungszähler je Anlagenbetreiberin	
<b>Meldepflichten</b>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Inbetriebnahme inkl. Meldung, dass Eigenverbrauch stattfindet</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>
	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste und selbstverbrauchte Strommenge (VNB)</li> </ul>
<b>Weitere Aufgaben</b>	Wie beim Konzept „Einzelanlagen“, mit einem zusätzlichen Mietvertrag für die PV-Anlage und ggf. einem Servicevertrag für die technische Betriebsführung.	
<b>Contracting</b>	Das Dach kann an ein Contracting-Unternehmen vermietet werden, das die PV-Anlagen errichtet und an die Mieter*innen weitervermietet.	

### Schritt für Schritt Anleitung

Analog zu „Einzelanlagen“, nur dass die Anlage an den\*die jeweilige\*n Mieter\*in vermietet wird.

## 3.3 Balkon-Solar

Balkon-Solaranlagen sind seit einigen Jahren auch in Deutschland verbreitet. Sie funktionieren wie „Einzelanlagen“, die vom Haushalt selbst betrieben werden. Der große Unterschied ist, dass der Strom nicht über einen separaten Zähler an den Stromkreis angeschlossen ist, sondern dass die „Balkon-Solaranlage“ über einen (Spezial-)Stecker direkt in den Stromkreis des Haushalts einspeist. Dort wird der Strom direkt von Haushaltsgeräten verbraucht – überflüssiger Strom fließt ins öffentliche Netz, ohne dass die Betreiberin dafür eine Einspeisevergütung einfordert. In der Größe sind Balkon-Anlagen stark limitiert (meist ein bis zwei Module).

Ein Mietshaus könnte standardisiert meist mit ein bis zwei Modulen pro Wohneinheit ausgestattet werden, die mit der Wohnung vermietet werden (siehe auch 3.2). Alternativ können die Mieter\*innen selbst ihre Balkon-Anlage mit Rücksprache mit der/dem Vermieter\*in installieren. Diese\*r muss auf einer Eigentümer\*innenversammlung abklären, ob es hausinterne Vorgaben hierzu gibt (z.B. einheitliche Module, Sammelbestellung). Dadurch, dass Balkon-Solaranlagen jedoch im Katalog der privilegierten baulichen Veränderungen zu finden sind, darf diese jedoch nicht mit strengen Vorgaben (bspw. Windlastgutachten, statische Gutachten) verhin-

Tabelle 9: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für „Balkon-Solar“

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Jeweils die Partei, die den Strom in der Wohnung nutzt
<b>Steuern</b>	In der Regel keine Besteuerung
<b>Messkonzept</b>	Es reicht ein einfacher Einrichtungszähler mit Rücklaufsperrung für den Anschluss. Übergangsweise muss vom Netzbetreiber auch ein Zähler ohne Rücklaufsperrung geduldet werden bis dieser ausgetauscht werden kann.
<b>Meldepflichten</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Marktstammdatenregister</li> </ul>
<b>Weitere Aufgaben</b>	Siehe <i>Kapitel 3.1</i> bzw. <i>Kapitel 3.2</i>
<b>Contracting</b>	-

dert werden. Insgesamt tragen Balkon-Anlagen weniger zum Klimaschutz bei als Dachanlagen, da sie in der Regel deutlich kleiner sind. Eine Kombination mit Dachanlagen ist möglich, es bedarf jedoch der Abstimmung mit dem Netzbetreibenden. Nutzen Sie für aktuelle Informationen die Portale [balkon.solar](http://balkon.solar), [freiburg.de/pv](http://freiburg.de/pv) und [pvplug.de](http://pvplug.de).

Wichtig ist zudem, dass Balkon-Solar-Anlagen nicht mehr mit anderen Erzeugungsanlagen z. B. auf dem Dach zusammengerechnet werden für die Berechnung der dortigen Einspeisevergütung und technischen weiteren Vorgaben.

## Schritt für Schritt Anleitung

### 1. Vorbereitung

- Klarheit über die Funktionsweise und die geltenden Regeln für Balkon-Solar schaffen.
- Prüfen, ob die Hauselektrik und der Stromzähler geeignet sind. Hierfür am besten mit einem Elektrobetrieb in Kontakt treten.
- Den Plan, Balkon-Solar zu betreiben, mit dem\*der Gebäude-eigentümer\*in kommunizieren und eine Erlaubnis einholen.
- Bei WEG: Da dies das Erscheinungsbild des Hauses verändert, darf die WEG Vorgaben bspw. über Aussehen und Typ der Module machen.
- Informationen zu möglicher Ausführung geben.
- Auf Fragen eingehen bzw. klären lassen.
- Vertrauensbasis schaffen.

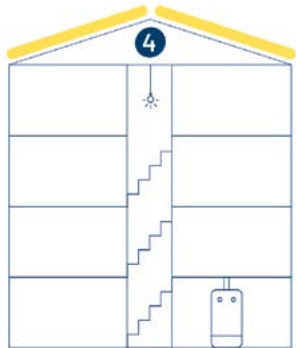
### 2. Beschlussfassung (bei WEG)

- In einer Sitzung wird abgestimmt, unter welchen Bedingungen eine Balkon-Solaranlage angebracht werden darf. Oft wird hausintern für ein einheitliches Erscheinungsbild z.B. die Farbe und das Aussehen der Module festgelegt.

### 3. Durchführung

- Die jeweiligen Parteien kümmern sich, am besten gemeinsam, um die Beschaffung der Anlage und beauftragen bei Bedarf Fachbetriebe für die Montage oder Installation.
- Die jeweilige Betreiberin kümmert um die Meldepflicht.

## 4. Volleinspeisung



Betreiberin: Gebäudeeigentümer\*innen

Wirtschaftlichkeit: 

Aufwand: 

Bei der „Volleinspeisung“ wird der gesamte von der PV-Anlage erzeugte Strom ins öffentliche Netz eingespeist, ein → **Eigenverbrauch** oder ein Verbrauch durch Dritte vor Ort findet nicht statt. Die Vergütungshöhe für den eingespeisten Strom ist erhöht, wenn nur eingespeist wird. Für die Anlage gilt der zum Zeitpunkt der Inbetriebnahme gültige Satz (→ **Einspeisevergütung**) für 20 Jahre zzgl. dem Inbetriebnahmejahr und wird vom VNB ausgezahlt.

### Geeignet für

Die „Volleinspeisung“ ist das einfachste Konzept zum Betrieb einer PV-Anlage. Allerdings fällt der lukrative PV-Stromverbrauch im Gebäude weg. Sinnvoll ist die „Volleinspeisung“ nur, wenn die Ausgaben für die Anlage durch die Einspeisevergütung gedeckt werden können oder wenn die Errichtung einer PV-Anlage vorgeschrieben ist, aber kein Interesse an einem Stromverbrauch vor Ort besteht. Die „Volleinspeisung“ ist auch eine Option, wenn die WEG sich noch für kein Betriebskonzept entscheiden kann aber schon eine PV Anlage installieren will, denn der Wechsel zwischen Betriebskonzepten ist jederzeit möglich.

Eine reine Volleinspeisung ist wirtschaftlich, wenn die prognostizierten solaren Stromerträge über 20 Jahre multipliziert mit der Einspeisevergütung größer sind als die Installationskosten. Dies ist durch die angehobene Einspeisevergütung für Volleinspeisung durchaus möglich.

Je größer die erzeugte Strommenge und je geringer die Investitionskosten, desto wirtschaftlicher ist eine reine Volleinspeisung. Das solare Potential des Dachs sollte möglichst ausgeschöpft werden.

Ab 100 kW<sub>p</sub> kann darüber nachgedacht werden, den Strom direkt zu vermarkten. Hierfür empfiehlt es sich, einen → **Direktvermarktenden** als Dienstleister\*in in Anspruch zu nehmen.

**Tipp: Ist die Volleinspeisung wirtschaftlich und die Rendite ausreichend, stellt die „Volleinspeisung“ das einfachste Konzept zur Realisierung der PV-Anlage dar. Durch das neue EEG 2023 ist es zudem möglich zwei von voneinander getrennte Anlagen zu errichten, bei der eine Anlage zur Eigenversorgung die die andere zur Volleinspeisung dient.**

**Tipp: Zudem bietet die Volleinspeisung die Möglichkeit einer temporären Lösung zum Start einer gemeinsamen PV-Anlage. So kann in Zukunft das Betriebskonzept jederzeit geändert werden, wenn das Organisatorische innerhalb des Hauses final geklärt ist bzw. es eine neue gesetzliche Ausgangslage geben sollte.**

Tabelle 10: Detailinfos und zu erfüllende Aufgaben für „Volleinspeisung“

<b>Betreiberin der Anlage</b>	Gebäudeeigentümer*innen	
<b>Steuern</b>	<p>→ <b>Umsatzsteuer:</b> Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0% für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher. Beim Finanzamt wird man in der Regel automatisch der → <b>Kleinunternehmerregelung</b> zugeordnet.</p> <p>→ <b>Einkommenssteuer:</b> Befreiung für WEG/MFH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeeinheiten multipliziert mit 15 kW<sub>p</sub>. Obergrenze: 100 kW<sub>p</sub> pro Steuerperson.</p>	
<b>Messkonzept</b>	Ein Einspeisezähler reicht aus.	
<b>Meldepflichten</b>	Einmalig	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzanschluss</li> <li>• Inbetriebnahme</li> <li>• Marktstammdatenregister</li> <li>• Anmeldung beim Finanzamt</li> </ul>
	Jährlich	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Eingespeiste Strommenge</li> </ul>
<b>Weitere Aufgaben</b>	-	
<b>Contracting</b>	Als die Einspeisevergütung noch höher war, wurden Dächer häufig von externen Betreiberinnen angemietet, um volleinspeisende Anlagen zu betreiben.	

## Schritt für Schritt Anleitung

### 1. Vorbereitung

- Klarheit über die genaue Durchführung des Konzepts und die Finanzierung schaffen.
- Wirtschaftlichkeit überprüfen.
- Das Vorhaben „PV-Anlage auf dem Hausdach“ mit den Eigentümer\*innen kommunizieren.
- Informationen zu möglicher Ausführung geben.
- Auf Fragen eingehen bzw. klären lassen. und eine Vertrauensbasis schaffen.
- Das Betriebskonzept erläutern.

### 2. Durchführung

- Der Solar-Installationsbetrieb installiert die PV-Anlage.
- Klärung, wie mit der jährlichen Einspeisevergütung umgegangen wird (Optionen: Ausschüttungen an Eigentümer\*innen, Aufstockung Rücklagenkonto, Gegenrechnung mit anderen Kosten etc.)



# Ladeinfrastruktur & Speicher

	Betriebskonzept	Elektromobilität/LIS	Batteriespeicher
1.1	Vollstromlieferung (Mieterstrom)	Je nach Anbieter kann der Mieterstromtarif für die Ladung von E-Autos genutzt werden. Es können z.T. auch Wallboxen vom Anbieter gemietet werden.	Entscheidung liegt bei Anlagenbetreiber*in bzw. Contractor
1.2	Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung	Möglich über den Anschluss an die privaten Wohnungszähler	Evtl. sinnvoll und möglich als gemeinschaftlich betriebener Speicher
1.3	Einzählermodell (Kollektive Selbstversorgung)	Bei zugewiesenen Parkplätzen: Abrechnung über einzelne Zähler, grundlegend entweder Schaffung gemeinsamer Ladeschiene oder Sternverkabelung; bei gemeinschaftlicher LIS: getrennte Abrechnung über Ladekarten oder RFID möglich, einzelner Zähler nötig	Evtl. sinnvoll und möglich als gemeinschaftlich betriebener Speicher
2.1	Allgemeinstrom ohne Wärme	Über weiteren Zähler für LIS möglich bzw. abrechnungsrelevanter Zähler für Contractor für E-Ladestationen	Evtl. sinnvoll und möglich als gemeinschaftlich betriebener Speicher
2.2	Allgemeinstrom plus Wärme	Äquivalent zu 2.1	Äquivalent zu 2.1
3.1	Einzelanlagen	Abrechnung über einzelne Wohnungszähler der Eigentümer*in/der Wohnung	Möglich über getrennte Speicher je PV-Einzelanlage
3.2	Anlagenmiete	Abrechnung über einzelne Wohnungszähler der Bewohnenden/der Wohnung	Möglich über getrennte Speicher je PV-Einzelanlage
3.3	Balkon-Solar	Leistung für den Betrieb von Elektromobilität zu gering	Meist nicht wirtschaftlich
4	Volleinspeisung	-	-

## Weiterführende Links zu Ladeinfrastruktur

<https://www.zvei.org/presse-medien/publikationen/leitfaden-ladeinfrastruktur-und-umfeldmassnahmen-fuer-wohnungswirtschaft-und-verwaltung>  
<https://www.youtube.com/channel/UCM1Kzh0B1rdZv2vbJCaTHuw>



---

## Abkürzungsverzeichnis

EEG	Erneuerbare-Energien-Gesetz
kWh	Kilowattstunde
kW <sub>p</sub>	Kilowatt peak
PV	Photovoltaik
ÜNB	Übertragungsnetzbetreibende
VNB	Verteilnetzbetreibende
WE	Wohneinheit
WEG	Wohnungseigentümergeinschaft

# Finanzierung des Leitfadens

Dieser Leitfaden wurde regelmäßig an Gesetzesnovellen angepasst und inhaltlich weiterentwickelt. Die Erstellung der unterschiedlichen Versionen wurde durch mehrere Projekte finanziert.

Diese Übersicht zeigt die Unterstützer\*innen, mit deren Hilfe Wissen und Erfahrungen für den Leitfaden gebündelt werden konnten. Der Leitfaden wird bei neuen Erkenntnissen aktualisiert.

Titel	Version	Änderungen	Projekt	Gefördert durch
Leitfaden	6. Stand: Februar und Juli 2024	Grundlegende Überarbeitungen und Neubenennungen, Änderungen des Solarpaket 1	-	Mittel aus dem Förderprogramm der Stadt Freiburg und Eigenmitteln
Leitfaden	5. Stand: Januar 2023	Steuerliche Erleichterungen, Erhöhung der Einspeisevergütung und Möglichkeit der noch höheren Vergüteten bei reiner Volleinspeisung.	-	Realisiert mit Eigenmitteln der Energieagentur Regio Freiburg GmbH
Leitfaden	4. Stand: Juni 2022	Wegfall EEG-Umlage und Ergänzung um Ladeinfrastruktur und Speicher	Schritt für Schritt zum Sonnenstrom: Ein praktischer Leitfaden für Mehrfamilienhäuser	das Förderprogramm „Sonnencent“ der EWS Schönau
	3. Stand: November 2021 2. Stand: Juli 2021	Grundlegende Überarbeitungen u. Neustrukturierung sowie Erprobung anhand vier Pilot-Begleitungen, Ergänzung praxisrelevanter Informationen		
Leitfaden	1. Stand: April 2021	Grundlegende Überarbeitungen u. Neustrukturierung der Betriebskonzepte		Gefördert durch:  aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages 
Entscheidungsbaum Solar-WEG	1. Stand: Sept. 2020	Erstversion		
Glossar	1. Stand: Sept. 2020	Erstversion		



Fachliche Kooperation mit



---

# Impressum

Herausgegeben: 07/2024

## Herausgeberin

Energieagentur Regio Freiburg GmbH  
Wilhelmstraße 20 a  
79098 Freiburg im Breisgau  
0761 214300-00  
info@earf.de  
www.earf.de

## Redaktion

Johannes Jung

Arne Blumberg  
Mathis Drescher  
Nicolai Prinz  
Laura Meiser  
Jan Schmid  
Christoph Schmidt  
Nico Storz

## Layout

Viktoria Maly

## Glossar „PV auf Mehrparteienhäusern“

1.	Beschlussvorlagen .....	33
2.	Betrieb, Eigentum und Besitz .....	34
3.	Contracting .....	34
4.	Dienstbarkeit .....	34
5.	Direktverbrauch.....	35
6.	Direktvermarktende .....	35
7.	Doppelte Sammelschiene.....	35
8.	EEG-Umlage.....	36
9.	Eigenverbrauch und Verbrauch vor Ort .....	37
10.	Einkommenssteuer.....	37
11.	Einspeisevergütung .....	37
12.	Energiewirtschaftliche Pflichten für Mieterstrom.....	38
13.	Ergänzungsstromlieferung .....	39
14.	Freie Versorgerwahl .....	39
15.	Gewerbsteuer.....	39
16.	Intelligente Messsysteme.....	40
17.	Kaskadenzähler.....	41
18.	Kleinunternehmerregelung .....	41
19.	Körperschaftsteuer.....	41
20.	Liebhabelei.....	41
21.	Lieferkettenmodell.....	41
22.	Marktstammdatenregister .....	41
23.	Meldepflichten allgemein .....	41
24.	Mieterstromzuschlag.....	43
25.	Musterverträge .....	43
26.	Quartier .....	44
27.	Summenzählermodell .....	44
28.	Summenzählermodell mit virtuellen Zählpunkten.....	45
29.	Umsatzsteuer .....	46
30.	Unmittelbarer räumlicher Zusammenhang.....	47
31.	Wärmepumpen .....	47

## 1. Beschlussvorlagen

Da die Installation einer **PV**-Anlage als bauliche Veränderung gilt, benötigt es nach dem Wohnungseigentumsmodernisierungsgesetz (WEMoG) eine Beschlussfassung durch die Eigentümer\*innen unter folgenden Maßgaben:

### Die einfache Mehrheit

- Sie ist erfüllt, wenn 51% der stimmberechtigten Anwesenden dafür sind.
- Sie reicht bspw. aus, wenn einzelne Eigentümer\*innen Teile des Dachs zur Errichtung einer PV-Anlage nutzen möchten und diese selbst finanzieren.
- Sie reicht auch aus, wenn sich die **PV**-Anlage in einem angemessenen Zeitraum amortisiert. In diesem Fall müssen sich alle Eigentümer\*innen gemäß ihrer Eigentumsanteile finanziell beteiligen.

### Die große Mehrheit

- Sie ist erfüllt, wenn mehr als 2/3 der abgegebenen Stimmen für die Maßnahme stimmen und dabei die Hälfte der Miteigentumsanteile repräsentieren.
- Sie ist gefordert, wenn bspw. gewünscht ist, dass sich alle Eigentümer\*innen gemäß ihrer Eigentumsanteile an der **PV**-Anlage beteiligen und sich die Anlage nicht in einem angemessenen Zeitraum amortisiert.

### Hinweise

„Die Versammlung ist beschlussfähig, unabhängig davon, wie viele Wohnungseigentümer daran teilnehmen. Deshalb ist es wichtig, an Versammlungen teilzunehmen oder sich vertreten zu lassen.“

Quelle: [https://www.bmj.de/DE/Themen/FokusThemen/WEG-Reform/WEG-Reform\\_node.html](https://www.bmj.de/DE/Themen/FokusThemen/WEG-Reform/WEG-Reform_node.html)

Im Gegensatz zu PV-Anlagen gilt die Installation von Ladeinfrastruktur für E-Mobilität nicht als bauliche Maßnahme, sondern als privilegierte Maßnahme (siehe § 20 Absatz 2 Wohnungseigentumsmodernisierungsgesetz – WEMoG).

Mehr Informationen dazu hier: <https://www.youtube.com/watch?v=3moFb9tvhX4>

### Hier stellen wir Ihnen Muster für die erste Beschlussfassung zur Verfügung.

Hinweis: Diese Muster sind als Beispiele zu sehen und können bei Bedarf angepasst und verändert werden.

Je nach Betriebskonzept und Konstellationen sind weitere Beschlussfassungen erforderlich, in denen spezifische und individuelle Kriterien definiert werden müssen.



[Muster 1: WEG-Beschluss 1 „Photovoltaik-Anlage mit Mieterstrom“ \(Betrieb durch externes Unternehmen\)](#)

↓  
[Muster 2: WEG-Beschluss 1 „Photovoltaik-Anlage für Allgemeinstrom“](#)

↓  
[Muster 3: WEG-Beschluss 1 „Photovoltaik-Anlage als Einzelanlagen“](#)

↓  
[Muster 4: WEG-Beschluss 1 „Photovoltaik-Anlage mit kollektiver Eigenversorgung“](#)

## 2. Betrieb, Eigentum und Besitz

Die Betreiberin einer PV-Anlage muss nicht zwangsläufig auch deren Eigentümer\*in sein, zum Beispiel bei Vermietung eines Einfamilienhauses mit PV-Anlage. Die letztverbrauchende Person ist dann in der Rolle der Betreiberin der Anlage. Es ist ausreichend, dass sie\*er von der Eigentümer\*in der Anlage das Recht zum Betrieb eingeräumt bekommt. Hiernach muss sich die Letztverbrauchende im Marktstammdatenregister als Betreiberin registrieren. So profitieren die Bewohnenden vom günstigen PV-Strom vor Ort. Auch die Einspeisevergütung für die Einspeisung des überschüssigen Stroms kommt der Betreiberin zugute.

## 3. Contracting

Contracting beschreibt die Vergabe umfassender Aufgaben an eine\*n externe\*n Partner\*in. Im Gegensatz zur reinen Vergabe von Einzelaufgaben wie der Installation der Anlage durch einen Fachbetrieb tritt ein Contractor eher im Sinne eines Generalunternehmens auf. Das Contracting-Unternehmen kann von der Finanzierung über die Planung bis zum Betrieb alle Aufgaben im Zusammenhang mit einer PV-Anlage übernehmen.

Der **Vorteil** von Contracting liegt darin, dass sich das Contracting-Unternehmen um die Finanzierung kümmert und Erfahrung bei Errichtung, Betrieb und Abrechnung von PV-Anlagen mitbringt. Der\*die Gebäudeeigentümer\*in kann sich auf seine Kernaufgaben konzentrieren.

Der **Nachteil** ist, dass die Kosten für das Contracting-Unternehmen die Wirtschaftlichkeit der Anlage schmälern. Bei einfachen Modellen lohnt sich ein Contracting deshalb in der Regel nicht. Bei komplexeren Modellen kann das Contracting jedoch ein starkes Argument sein, da der\*die Servicepartner\*in der Gebäudeeigentümer\*in viele Aufgaben abnehmen kann.

Möglich ist in diesem Zuge auch ein Teil-Contracting, bei dem nur einzelne Pflichten wie beispielsweise der Messstellenbetrieb und die Abrechnungsmodalitäten von einem Dienstleister übernommen werden.

Für den oder die Eigentümer\*innen des Gebäudes steht deshalb am Anfang die Frage: Wollen wir die PV-Anlage selbst betreiben oder wird ein Contracting-Unternehmen eingebunden?

## 4. Dienstbarkeit

Die Regelung von **Dienstbarkeiten** kann notwendig sein, wenn der oder die Grundstückseigentümer\*in nicht identisch ist mit der Betreiberin der PV-Anlage – etwa bei Errichtung von Einzelanlagen oder bei Einbindung eines Contracting-Unternehmens. Die Dienstbarkeit regelt die Rechte der Anlagenbetreiberin, z.B. zum Betrieb der PV-Anlage und das Grundstück und notwendige Gebäudeteile für Wartungsarbeiten zu betreten. Sie ist als Ergänzung des Pachtvertrags anzusehen. Eine Eintragung der Anlage im Grundbuch ist meistens auch gefordert, wenn

diese bspw. fremdfinanziert wird. Wenn die Dienstbarkeit im Grundbuch festgeschrieben ist, gehört sie zum Grundstück dazu. So kann z.B. bei Verkauf des Grundstücks der neue\*n Eigentümer\*in der Anlagenbetreiberin nicht den Zutritt verwehren. Dagegen kann sich die Betreiberin der PV-Anlage mit der Dienstbarkeit absichern.

Folgende Schritte sind zu beachten:

1. Schließen eines Pachtvertrags (inkl. Belegungsplan und Flächenaufteilung)
2. Vorbereitung der Grunddienstbarkeit mit notarieller Beglaubigung
3. Vorbereitung der Eintragungsbewilligung(en) für die Eintragung der PV-Anlagen ins Grundbuch mit notarieller Beglaubigung
4. Umsetzung der Dienstbarkeit

**Tipp:** Notare verfügen in der Regel über Standard-Dienstbarkeiten. Diese Vorlagen können individuell angepasst werden und notariell beglaubigt werden, um die Eintragung im Grundbuch zu beantragen.

## 5. Direktverbrauch

Stromlieferungen vor Ort an Dritte ohne Benutzung des öffentlichen Stromnetzes werden als Direktverbrauch bezeichnet. Diese Art der Stromlieferung ist, wie der Eigenverbrauch, von einer Vielzahl von Kostenfaktoren befreit. Bei den bei Photovoltaik typischen Stromerzeugungskosten ist der vor Ort gelieferte Strom in der Regel immer noch sehr viel günstiger als der aus dem Stromnetz bezogene Strom. Direktverbrauch bezeichnet jede Lieferung außerhalb des regulären, öffentlichen Stromnetzes.

## 6. Direktvermarktende

Anlagen bis 100 kW<sub>p</sub> können die feste Einspeisevergütung erhalten, haben jedoch auch die Möglichkeit zur Direktvermarktung. Anlagen über 100 kW<sub>p</sub> müssen ihren Strom direkt vermarkten. In der Regel suchen sich PV-Anlagenbetreiberinnen hierzu ein Dienstleistungsunternehmen (Direktvermarktende), welches den Strom von der Anlagenbetreiberin kauft und an der Strombörse vermarktet. Die Direktvermarktung wird mit einer Marktprämie gefördert. Ihre Höhe wird über ein Ausschreibungsverfahren ermittelt. Anlagenbetreiberin und Direktvermarkter einigen sich bilateral darauf, zu welcher Höhe die Erlöse aufgeteilt werden. Ein Vergleich verschiedener Direktvermarkter ist sinnvoll. Eine Auflistung der [wichtigsten Direktvermarktenden finden Sie unter diesem Link](#).

Eigenverbrauch ist bei vielen Anbieter\*innen neben der Direktvermarktung möglich. Auch eine unentgeltliche Abgabe überschüssiger Mengen ist seit neuestem für PV-Anlagen größer 100 kW<sub>p</sub> möglich. Somit ließe sich die Suche nach einem Direktvermarktenden umgehen.

## 7. Doppelte Sammelschiene

Im Gegensatz zum [Summenzählermodell mit virtuellen Zählpunkten](#) kann der Zählpunkt des nicht teilnehmenden Haushalts bzw. der nicht teilnehmenden Haushalte auch physisch vor den Zweirichtungszähler gezogen werden. Hierfür ist ein Umbau der Infrastruktur vor Ort

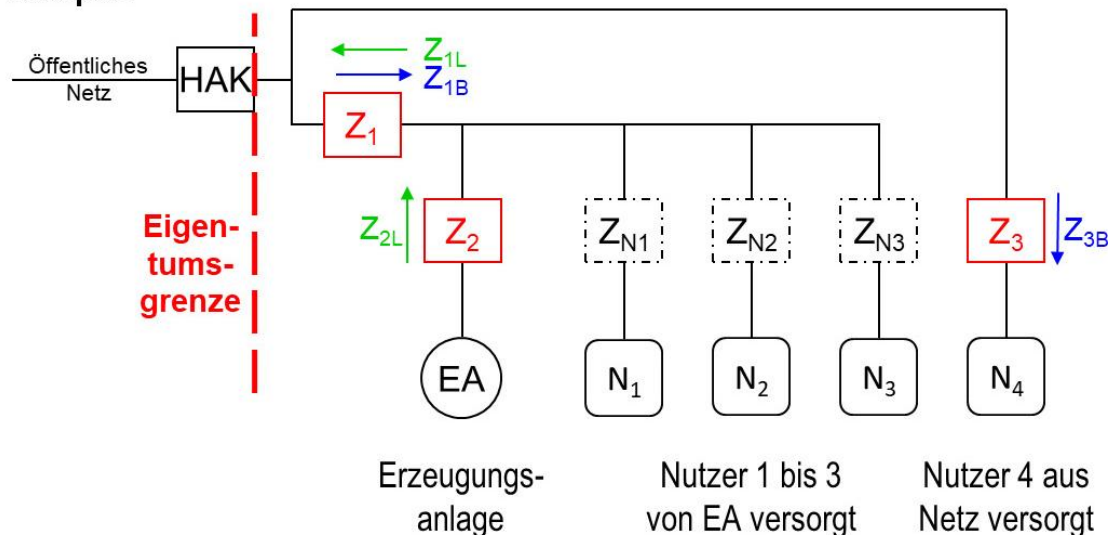
notwendig. Das Konzept der doppelten Sammelschiene ist im Bild unten dargestellt. Die Anordnung der Zähler sorgt dafür, dass in diesem Modell nur teilnehmende Haushalte den PV-Strom verbrauchen können. Eine kaufmännisch bilanzielle Verrechnung ist daher nicht notwendig.

Dieses Messkonzept benötigt allerdings viel Platz (dadurch evtl. weitere Zählerschränke) und kann teuer in der Umsetzung sein.

Es gibt kein bundesweit einheitliches Verfahren bei der Definition und Benennung von Messkonzepten in den einzelnen Netzgebieten. Fachlich setzen sich jedoch sehr stark **Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft (VBEW)** durch. Die Bezeichnungen werden zunehmend auch in Netzgebieten außerhalb Bayerns übernommen. Aus diesem Grund verweisen wir bei den Messkonzepten auf die Benennung des VBEW. Dieser nennt das Messkonzept Doppelte Sammelschiene **„MK D2“**, zu finden auf Seite 10.

Es gibt z.T. Netzbetreibende, die abweichenden Bezeichnungen und Konzepte verwenden. Hier muss dann das Äquivalent nach der inhaltlichen Bezeichnung ermittelt werden oder mit dem Netzbetreibenden individuell ein Konzept ausgehandelt werden.

### 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

Quelle: [Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft \(VBEW\)](#)

## 8. EEG-Umlage

Die EEG-Umlage ist zum 1. Juli 2022 gesetzlich abgeschafft worden. Damit sind alle Stromverbraucher (unabhängig von Netzbezug, Eigenverbrauch oder Personenidentität) von der Umlage befreit.



Die EEG-Umlage finanzierte zwischen 2000 und 2022 den Ausbau der erneuerbaren Energien Anlagen. 2022 betrug diese 3,72 Cent/kWh ([Quelle](#)).

## 9. Eigenverbrauch und Verbrauch vor Ort

Als die EEG-Umlage noch existierte, war nur „echter“ Eigenverbrauch von der Umlage befreit. Dabei war die folgende Definition entscheidend: Eigenverbrauch liegt vor, wenn der Erzeugende (Betreiber) und der Verbrauchende des PV-Stroms personenidentisch sind. Seit dem Wegfall der EEG-Umlage ist der Verbrauch vor Ort auch abgabefrei, das heißt, es ist nicht mehr wichtig, ob Betreiber und Verbraucher identisch sind.

Zum Bezug der EEG-Einspeisevergütung ist die Voraussetzung, dass der Strom nicht durch ein öffentliches Netz durchgeleitet wird und der Verbrauch in unmittelbarem räumlichem Zusammenhang stattfindet.

Aufgrund der stetig sinkenden Einspeisevergütung bei gleichzeitig steigenden Stromkosten aus dem Netz ist der Eigenverbrauch aus wirtschaftlicher Sicht die interessanteste Option für den Betrieb einer PV-Anlage.

## 10. Einkommenssteuer

**Die hier getroffenen Aussagen zum Steuerrecht sollen einen ersten Überblick für den Betrieb einer PV-Anlage vermitteln. Generell gilt, dass Sie bezüglich der Klärung von steuerlichen Fragestellungen einen Steuerberater hinzuziehen sollten.**

Generell gilt eine Befreiung für WEG/MPH, wenn die PV-Anlagengröße kleiner als folgende Rechnung ist: Anzahl Wohn-/Gewerbeeinheiten multipliziert mit 15 kWp. Obergrenze: 100 kWp pro Steuerperson.

Bei größeren Anlagen wird überprüft, ob eine Gewinnerzielungsabsicht vorliegt. Je nach dem wird man danach einkommensteuerlich betrachtet oder fällt in die sogenannte „Liebhaberei-Regelung“. Demnach ist man dann wieder Einkommenssteuer frei.

Vertiefende und aktuelle Artikel dazu finden Sie in der Rubrik Steuertipps des PV-Magazine: <https://www.pv-magazine.de/themen/steuertipps/>

## 11. Einspeisevergütung

Betreiberinnen von Photovoltaikanlagen auf Ein- und Mehrfamilienhäusern erhalten für ihren ins Stromnetz eingespeisten PV-Strom eine Einspeisevergütung. Dies stellt die wichtigste Förderung für erneuerbare Energien in Deutschland dar. Im Rahmen des Erneuerbare-Energien-Gesetzes (EEG) sind die Verteilnetzbetreibenden verpflichtet, die eingespeisten Solarstrommengen aufzunehmen und die Einspeisevergütung an die Betreiberin der Anlage auszuzahlen. Die Höhe der Einspeisevergütung ist abhängig vom Zeitpunkt der Inbetriebnahme und der

Anlagengröße. Bei Inbetriebnahme wird die Einspeisevergütung festgesetzt und für 20 Jahre zuzüglich Inbetriebnahmejahr garantiert. Kleine Anlagen bis 10 kW<sub>p</sub> erhalten den höchsten Vergütungssatz. Für größere Anlagen wird ein individueller Durchschnittswert ermittelt, sodass ein eindeutiger Wert pro eingespeister kWh feststeht.

Vergütungssätze in Cent/kWh - Feste Einspeisevergütung:				
Inbetriebnahme	Wohngebäude, Lärmschutzwände und Gebäude (§ 48 Abs. 2 EEG)			Sonstige Anlagen (§ 48 Abs. 1 EEG)
	bis 10 kW	bis 40 kW	bis 100 kW	bis 100 kW
ab 01.02.2024 bis 31.07.2024				
Teileinspeisung	8,11	7,03	7,24	6,53
Volleinspeisung	12,87	10,79	10,79	6,53

Quelle: [https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Fachthemen/ElektrizitaetundGas/ErneuerbareEnergien/EEG\\_Foerderung/start.html](https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Fachthemen/ElektrizitaetundGas/ErneuerbareEnergien/EEG_Foerderung/start.html)

## 12. Energiewirtschaftliche Pflichten für Mieterstrom

Die Pflichten werden in §40 bis §42a im **EnWG** aufgeführt. Hier folgt eine Zusammenfassung.

**Pflicht zur Rechnungsstellung:** Wird Strom an Dritte geliefert, so muss auch eine gesetzeskonforme Rechnung gestellt werden. Das bedeutet, dass die Rechnungen eine Reihe von Informationen enthalten müssen, darunter einen Verbrauchsvergleich zum Vorjahr, einen (grafischen) Vergleich zum Jahresverbrauch von Vergleichskundengruppen, die Belastungen aus der Konzessionsabgabe und aus den Netzentgelten für Letztverbraucher sowie Informationen über die Rechte der Haushaltskunden im Hinblick auf Streitbeilegungsverfahren. Zudem muss die Rechnung einfach und verständlich sein.

**Vertragspflicht:** Verträge über die Energiebelieferung von Haushaltskunden müssen eine Reihe von Vorgaben einhalten. Insbesondere sind umfangreiche Aufklärungs- und Warnpflichten im Interesse des Verbraucherschutzes zu erfüllen und verschiedene Zahlungsmöglichkeiten anzubieten. Auch diese Vorschriften gelten bei einer Belieferung innerhalb einer Kundenanlage uneingeschränkt. Zusätzlich ist es vorgeschrieben, dass eine **Stromkennzeichnung** vorgenommen wird.

**Mitgliedschaft IHK:** IHK-Mitgliedschaft der Betreiberin (Bsp. WEG) hängt ab von der Veranlagung zur Gewerbesteuer. Beitragsfreiheit besteht bis zu einem Gewinn von 5.200 €. Dies lässt sich im Regelfall vermeiden.

### 13. Ergänzungsstromlieferung

Als Betreiberin einer PV-Anlage auf einem Mehrfamilienhaus ist die Vorstellung naheliegend, lediglich diesen PV-Strom an die Wohnparteien vor Ort zu liefern. Hierbei ist die entscheidende Schwierigkeit, den Stromverbrauch der Haushalte in PV-Strom und Netzbezug zu differenzieren. Jeder Haushalt kann nur für den tatsächlich verbrauchten PV-Strom eine Rechnung erhalten. Umgekehrt muss das Stromversorgungsunternehmen genau wissen, wieviel Reststrombezug jeder einzelne Haushalt aufweist. Daher war bisher eine Ergänzungsstromlieferung nur in Fällen eines einzelnen Kunden möglich.

Mit bestehender Messtechnik kann der Netzstrombezug dem einzigen angeschlossenen Kunden zweifelsfrei zugeordnet werden. Mit **intelligenten Messsystemen**, welche viertelstundengenau den Stromverbrauch aufzeichnen, ist das Konzept mit mehr als einem PV-Stromkunden energiewirtschaftsrechtlich umsetzbar. Der Stromverbrauch der Haushalte wird viertelstundengenau erfasst und zunächst mit PV-Strom bedient.

Ist der PV-Strom nicht ausreichend, wird Netzstrom von einem\**einer weiteren Anbieter\**in bezogen. Der Haushalt erhält zwei unterschiedliche Rechnungen, von der PV-Anlagenbetreiberin und vom Elektrizitätsversorgungsunternehmen seiner Wahl. Es muss intern eine Regelung getroffen werden, wie der PV-Strom an die Haushalte verteilt wird, wenn die Stromnachfrage der Haushalte das lokale Angebot übersteigt. Hierfür besteht freier Gestaltungsspielraum. Jeder Haushalt kann seinen\**seine Stromversorger\**in frei wählen.

In der Praxis ist diese Idee sehr wenig umgesetzt, da die Verbreitung von intelligenten Messsystemen noch nicht weit vorangeschritten ist. Dies kann sich in der Zukunft jedoch ändern.

### 14. Freie Versorgerwahl

In Deutschland besteht seit Anfang der Zweitausenderjahre für Haushalte das Recht auf die freie Wahl des Stromversorgungsunternehmens. Haushalte haben daher das Recht, für ihre Energieversorgung (gilt auch für Gas, nicht aber für Fernwärme) ein Versorgungsunternehmen ihrer Wahl zu bestimmen. Die freie Wahl gilt insbesondere auch in Mehrfamilienhäusern. Unabhängig vom aktuellen Messkonzept muss es jedem Haushalt möglich sein, sein Energieversorgungsunternehmen nach eigenen Präferenzen zu wählen. Dieses Recht kann nicht durch das Mietrecht, beispielsweise durch Kopplung des Mietvertrags an den Abschluss einer Nutzungsvereinbarung einer PV-Anlage, eingeschränkt werden. Ausnahme besteht bei möblierter Kurzzeitvermietung und in Wohnheimen.

### 15. Gewerbesteuer

**Die hier getroffenen Aussagen zum Steuerrecht sollen einen ersten Überblick für den Betrieb einer PV-Anlage vermitteln. Generell gilt, dass Sie bezüglich der Klärung von steuerlichen Fragestellungen eine Steuerfachkraft hinzuziehen sollten.**

#### **Gewerbesteuer und Körperschaftsteuer:**

Beide Steuerarten fallen auf den Gewinn von gewerblicher Tätigkeit bzw. auf das Einkommen juristischer Personen an. Sofern nicht bereits vorhanden, ist hierfür eine Gewerbeanzeige beim Gewerbeamt erforderlich (Anmeldung Gewerbe- bzw. Ordnungsamt). Jedoch sind einige Besonderheiten zu beachten. WEGs unterliegen in der Regel dem Einkommenssteuerrecht und

müssen daher auch keine Körperschaftssteuer bezahlen. Jedoch sind Personengesellschaften grundsätzlich gewerblich tätig, sodass sie mit ihrem Gewinn der Gewerbesteuer unterliegen. Allerdings besetzt bei der Besteuerung von Gewerbegewinnen ein Freibetrag von 24.500 €, daher sind WEG beim Betrieb einer PV-Anlage in der Regel hiervon befreit.

Externe Investoren sind dagegen beiden Besteuerungsarten unterworfen, was üblicherweise bei der Fremdvergabe den Verhandlungsspielraum bei der Aufteilung der Gewinne einschränkt. Für Wohnungsbauunternehmen gelten gesonderte Regelungen, aber es wird diskutiert, dass diese die erweiterte Kürzung bei der Gewerbesteuer nicht mehr verlieren sollen, wenn sie Mieterstrommodelle betreiben und Strom an ihre Bewohner verkaufen.

Im Rahmen von genossenschaftlicher Wohnungsvermietung (gilt auch für die Rechtsform Verein, wenn dieser demselben Zweck dient) sind die vermietenden Genossenschaften von der Körperschaftssteuer befreit, soweit die Einnahmen aus dem Vermieten von Wohnungen an Genossenschaftsmitglieder\*innen erfolgt. Hiermit geht auch eine Befreiung von der Gewerbesteuer einher. Einnahmen aus sonstigen Tätigkeiten unterliegen jedoch der Steuerpflicht. Vielmehr entfällt die Steuerbefreiung insgesamt, wenn mehr als 10 % der gesamten Einnahmen aus Tätigkeiten abseits der Wohnungsvermietung erzielt werden. Dieser Satz erhöht sich auf 20 %, wenn Anlagen, deren Betrieb mit dem Mieterstromzuschlag unterstützt werden, für die Überschreitung der 10 % Grenze verantwortlich sind. Berücksichtigt werden auch Netzstrombezug sowie Einspeisevergütung insofern beides im Rahmen der mit Mieterstromzuschlag geförderten Tätigkeit stattfindet.

## 16. Intelligente Messsysteme

Intelligente Messsysteme (iMSys oder auch Smart Meter), digitale Stromzähler in Verbindung mit einer sicheren Kommunikationseinheit, ermöglichen eine detailreiche Aufzeichnung der Stromverbräuche. In Deutschland zeichnen digitale Zähler in der Regel im 15-Minutentakt auf. Dies ermöglicht die Zurechnung von vor Ort verbrauchtem PV-Strom mit sehr hoher Genauigkeit. Der summierte Verbrauch jeder Wohneinheit in dieser Viertelstunde kann mit der zeitgleichen PV-Erzeugung verglichen und der Direktverbrauch sehr zielgerichtet zugeordnet werden.

Sind mehrere Parteien am Verbrauch des PV-Stroms beteiligt, so muss die Verteilung des vor Ort erzeugten Stroms auf die unterschiedlichen Parteien bei Unterdeckung der lokalen Nachfrage geregelt sein. Hierfür sind individuell aufgestellte Muster möglich. In diesem Modell kommt es nur noch zu sehr kleinen Ungenauigkeiten. Zukünftig ist daher davon auszugehen, dass Mieterstrom- und weitere MFH-PV-Strommodelle mittels iMSys betrieben werden. Die Rahmenbedingungen für die Umrüstung ergeben sich aus dem Messstellenbetriebsgesetz. Der verpflichtende Einbau von iMSys ist ab einem Jahresstromverbrauch von 6.000 kWh vorgesehen. Perspektivisch ist auch ein Einbau für Erzeugungsanlagen ab 7 kW<sub>p</sub> und steuerbaren Stromverbrauchern (Bsp. Wärmepumpe, Wallbox) angedacht.

Die Verbreitung ist noch nicht sehr groß, der offizielle Rollout wird unter dem Namen „Smart Meter Rollout 2.0“ neu gestartet. Wenn Sie auf iMSys umstellen wollen, können sie über einen wettbewerblichen Messstellenbetreiber gehen.

## 17. Kaskadenzähler

Kaskadenzähler sind bspw. für die Abrechnung verschiedener Tarife oder Verbrauchszählern (wie bspw. Haushalte, E-Auto/ Ladensäule, Wärmepumpe, etc.) oder zur Priorisierung (erst Wohnungen; dann Wärmepumpe oder andere Verbraucher) geeignet.

## 18. Kleinunternehmerregelung

Siehe Umsatzsteuer.

## 19. Körperschaftsteuer

Siehe Gewerbsteuer.

## 20. Liebhaberei

Siehe Ertragssteuer.

## 21. Lieferkettenmodell

Das Lieferkettenmodell beschreibt die Möglichkeit, dass die Betreiber\*in der Anlage den Strom an einen Dritten weitergibt, der mit den Letztverbraucher\*innen die Mieterstromverträge hält. So kann die Finanzierung und der Betrieb im Haus bleiben, ohne dass die Person oder Organisation zum Energieversorgungsunternehmen wird.

Quelle: [https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen\\_Institutionen/ErneuerbareEnergien/EEGAufsicht/Mieterstrom/Mieterstrom\\_node.html](https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen_Institutionen/ErneuerbareEnergien/EEGAufsicht/Mieterstrom/Mieterstrom_node.html)

## 22. Marktstammdatenregister

Siehe Meldepflichten allgemein.

## 23. Meldepflichten allgemein

Meldungen im Zusammenhang mit der EEG-Umlage entfallen seit dem 1. Juli 2022.

### Einmalige Meldungen:

Vor der Installation einer PV-Anlage muss diese bei der Netzbetreibern in Form eines **Antrags auf Netzanschluss** angemeldet werden. Hierfür gibt es von der jeweiligen Netzbetreiberin ein Formblatt „Anmeldung einer Photovoltaikanlage“. Dies bietet der Netzbetreiberin die Möglichkeit zu prüfen, ob das Stromnetz an der entsprechenden Stelle über ausreichend Kapazitäten für eine zusätzliche Erzeugungsanlage verfügt. Bei Anlagen bis 30 kW<sub>p</sub> wird dem in der Regel

stattgegeben. Bei Anlagen größer 30 kW<sub>p</sub> kann eine Netzverträglichkeitsprüfung folgen. Hierdurch kann die Inbetriebnahme der Anlage vorerst untersagt werden, wenn das Netz mit einer zusätzlichen Erzeugungseinrichtung an Kapazitätsgrenzen stößt. Im Falle einer Ablehnung ist die Netzbetreiberin verpflichtet, das Netz so weit zu ertüchtigen, dass der Anschluss weiterer Anlagen möglich ist, insofern dies wirtschaftlich umsetzbar ist. Netzanschlusspunkt für Anlagen bis 30 kW<sub>p</sub> ist in der Regel der Hausanschluss.

→ Antragsstellung durch Solarteur\*in, die Antwort der Netzbetreiberin erhält der\*die Anschlussnehmer\*in.

Neu errichtete PV-Anlagen müssen im **Marktstammdatenregister (MaStR)** der Bundesnetzagentur registriert werden. Hierfür steht ausschließlich ein Webportal zur Verfügung. Der Zeitpunkt der Registrierung bestimmt die jeweils gültige Einspeisevergütung. Die Registrierungsbestätigung muss hiernach an die Netzbetreiberin übermittelt werden (Inbetriebnahme). Ohne die Registrierung besteht kein Anspruch auf Einspeisevergütung. Diese gilt ebenfalls für bereits bestehende Anlagen. Die Übermittlung der Registrierung an die Netzbetreiberin kann auch von dem\*der Solarteur\*in übernommen werden.

→ Liegt in der Zuständigkeit der Anlagenbetreiberin.

Für die **Meldung der Inbetriebnahme** bei der Netzbetreiberin müssen das Inbetriebnahmeprotokoll, die Registrierungsbestätigung im Marktstammdatenregister, die Meldung des Messkonzepts und die Zählerstände eingereicht werden. Erst nach Inbetriebsetzung kann Einspeisung und somit die Zahlung der Einspeisevergütung erfolgen. Die Inbetriebsetzung und deren Anmeldung übernimmt in der Regel der\*die Solarteur\*in. Der Zählertausch wird hingegen von der Netzbetreiberin vorgenommen.

→ Liegt in der Zuständigkeit des Solarteurfachbetriebs.

Meldung beim **Finanzamt**: Die Anmeldung der gewerblichen Tätigkeit (Einspeisung des Stroms ins Netz) muss spätestens einen Monat nach Inbetriebnahme der PV-Anlage erfolgen. Dies kann durch den „Fragebogen zur steuerlichen Erfassung [...]“ oder durch eine formlose Mitteilung geschehen. In diesem Fall wird der Fragebogen durch das Finanzamt an die Anlagenbetreiberin übermittelt.

→ Liegt in der Zuständigkeit der Anlagenbetreiberin.

**Eingespeiste Strommenge**: Die jährlich eingespeiste Strommenge muss an die Verteilnetzbetreiberin übermittelt werden. Dies geschieht in der Regel über ein Onlineportal. Hiernach werden ggf. die monatlichen Abschlagszahlungen angepasst.

→ Liegt in der Zuständigkeit der Anlagenbetreiberin.

Beantragung der **Stromsteuerbefreiung beim Hauptzollamt**: Erneuerbare Energien Anlagen sind bis 2 MW von der Stromsteuer befreit, wenn Dritte vor Ort beliefert werden. Bis 1 MW muss keine ausdrückliche Erlaubnis beim Hauptzollamt eingeholt werden, die Befreiung gilt automatisch. Gegebenenfalls ist dies mit dem zuständigen Hauptzollamt abzuklären. Eine stromsteuerrechtliche Versorgererlaubnis bedarf es ebenfalls bis 2 MW PV-Anlagenleistung nicht.

Weiter Infos gibt es unter **[diesem Link](#)**.

→ Entfällt in der Regel

Meldungen gegenüber der **Regulierungsbehörde**: Energieversorgungsunternehmen müssen ihre Tätigkeit bei der nationalen Regulierungsbehörde melden. Dies gilt nicht für Mieterstromlieferungen, die ausschließlich innerhalb einer Kundenanlage erfolgen und somit nicht das öffentliche Stromnetz zur Versorgung ihrer Kund\*innen nutzen.

→ Entfällt in der Regel

Zusätzlich zur steuerlichen Anmeldung müssen Gewerbetreibende ihre Photovoltaik-Tätigkeit prinzipiell als Gewerbe beim **Gewerbe- bzw. Ordnungsamt anmelden**. Dies kann in der Regel unterbleiben, solange die Erträge dauerhaft den Freibetrag der Gewerbesteuer unterschreiten. Der Freibetrag beläuft sich auf 24.500 €, was im Normalfall durch den Betrieb einer PV-Anlage auf einem Gebäude nicht erreicht wird. Jedoch sind die Kriterien, welche für das Anmelden eines Gewerbes angelegt werden, abhängig von der Gemeinde, in der die Anlage betrieben wird. Im Zweifelsfall gilt es, dies vor Ort abzuklären.

→ Entfällt in der Regel.

**Mieterstromzuschlag**: Die Anlagenbetreiberin kann den Mieterstromzuschlag von der Netzbetreiberin verlangen, wenn die Voraussetzungen dieses Anspruchs erfüllt sind. Hierfür muss sie die Anlage im Marktstammdatenregister als Mieterstromanlage anmelden oder umwidmen (nur bei Anlagen die nach dem 25.06.2017 in Betrieb genommen wurden möglich). Darüber hinaus muss bei der Verteilnetzbetreiberin angemeldet werden, dass Mieterstrombelieferung erfolgt. Dieser bezahlt den Mieterstromzuschlag in beantragter Höhe. Der Direktstromverbrauch muss jährlich gegenüber der Verteilnetzbetreiberin nachgewiesen werden.

→ Liegt in der Verantwortung der Anlagenbetreiberin.

**Einkommenssteuer**: Anlage G bei der jährlichen Einkommenssteuererklärung.

## 24. Mieterstromzuschlag

Der Mieterstromzuschlag stellt eine Sonderform der EEG-Förderung dar. Mieterstrom bezeichnet die direkte Belieferung von Hausbewohner\*innen (unabhängig ob diese Mieter\*innen oder Eigentümer\*innen sind) durch eine zentrale PV-Anlage, ohne dass dabei das öffentliche Stromnetz genutzt wird. Die Förderung wird, wie die Einspeisevergütung für einen Zeitraum von 20 Jahren zuzüglich des Inbetriebnahmejahres garantiert. Die Höhe wird zum Zeitpunkt der Inbetriebnahme definiert. Der Mieterstromzuschlag ist einem Degressionsmechanismus unterworfen, die Vergütung wird also für spätere Inbetriebnahmen geringer ausfallen. Das EEG definiert zahlreiche Anforderungen, welche gewährleistet sein müssen, damit die Mieterstromförderung ausbezahlt werden kann (Siehe Kapitel 1.1 Mieterstrom mit Förderung).

Die Höhe der aktuellen Mieterstromzuschläge sind auf der Homepage der Bundesnetzagentur einsehbar: [www.bundesnetzagentur.de](http://www.bundesnetzagentur.de)

## 25. Musterverträge

Musterverträge und Handbücher zu deren Umsetzung zum Betrieb einer PV-Anlage auf einem Mehrfamilienhaus finden Sie bei der DGS-Franken und beim Bundesverband Solarwirtschaft. Da

diese immer wieder der aktuellen Rechtslage angepasst werden, sind Sie mit einer Schutzgebühr behaftet.

Die Musterverträge finden Sie unter folgender Homepage: <https://www.dgs-franken.de/service/pv-mieten-plus/>

## 26. Quartier

Laut Bundesnetzagentur ist ein Quartier durch den optischen Eindruck eines Ensembles definiert. Es muss also individuell entschieden werden, ob diese weichen Faktoren zutreffen.

Quelle: <https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Vportal/Energie/Vertragsarten/Mieterstrom/start.html>

## 27. Summenzählermodell

Ein gängiges Messkonzept für den Betrieb einer PV-Anlage im Mehrparteienhaus ist das Summenzählermodell. Alle Bewohner\*innen des Gebäudes verzichten auf ihren individuellen Stromzähler des Netzbetreibenden und somit auf ihren eigenen Netzanschlusspunkt. Das Mehrparteienhaus besitzt fortan lediglich einen Zweirichtungsstromzähler am Netzanschlusspunkt. Dieser misst neben dem Netzbezug die Menge des eingespeisten Stroms, welcher ausschließlich von der PV-Anlage stammen kann. Die Differenz zwischen gemessener Einspeisung und gemessener Erzeugung an der PV-Anlage ist der Stromverbrauch aller Bewohner\*innen. Der Stromverbrauch der einzelnen Haushalte kann über eigene Zähler gemessen werden. Die individuellen Zähler müssen nicht mit dem Eichrecht konform sein, da sie lediglich zur internen Verteilung des Netzbezugs und des PV-Stroms verwendet werden. Die [nachfolgende Abbildung](#) zeigt den Aufbau eines Summenzählermodells. Die exakte Aufteilung des PV-Stroms auf die teilnehmenden Wohneinheiten ist nicht möglich, hierfür sind intelligente Messsysteme notwendig. Der im EEG vorgesehene Rechtsrahmen lässt das Summenzählermodell mit konventioneller Messtechnik im Rahmen von Mieterstrom zu.

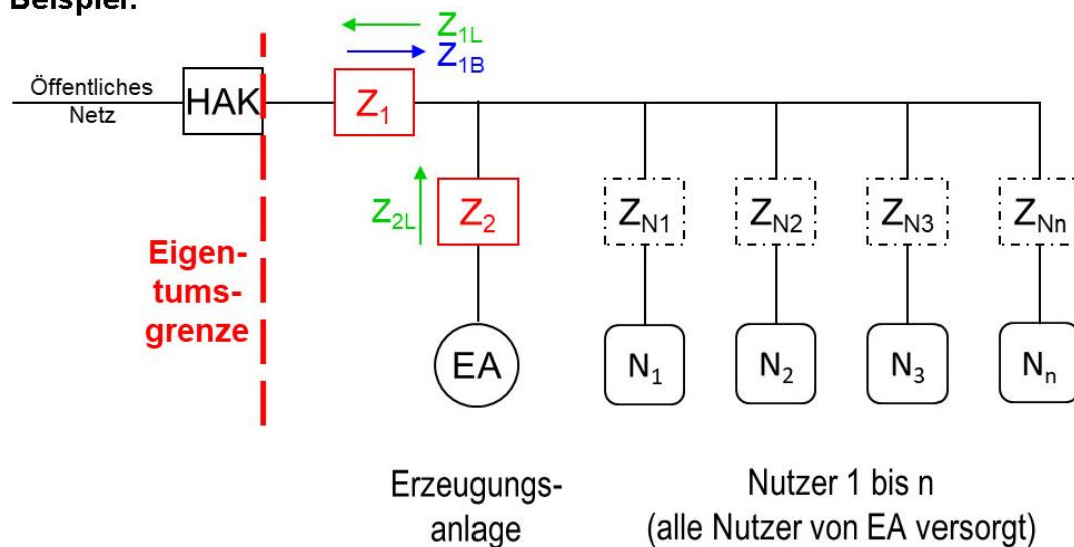
Nachteilig bei diesem Messkonzept ist meist nur die finanziell teuer zu bewertende Einsetzung des physischen Summenzählers, der in vielen Wohnanlagen mit ca. 10 – 30.000 Euro Kosten zu bewerten ist. Eine alternative Möglichkeit in Zukunft ist hier das Konzept des [virtuellen Summenzählers](#).

Es gibt kein bundesweit einheitliches Verfahren bei der Definition und Benennung von Messkonzepten in den einzelnen Netzgebieten. Fachlich setzen sich jedoch sehr stark die [Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft \(VBEW\)](#) durch. Die Bezeichnungen werden zunehmend auch in Netzgebieten außerhalb Bayerns übernommen. Aus diesem Grund verweisen wir bei den Messkonzepten auf die Benennung des VBEW. Dieser nennt das Messkonzept Doppelte Sammelschiene „MK D1“, zu finden auf Seite 10.

Es gibt z.T. Netzbetreiber, die abweichende Bezeichnungen und Konzepte verwenden. Hier muss dann das Äquivalent nach der inhaltlichen Bezeichnung ermittelt werden oder mit dem Netzbetreiber individuell ein Konzept ausgehandelt werden.



### Beispiel:



### Für den Netzbetreiber relevante Zähler:

$Z_1$ : Zähler für Bezug und Lieferung

$Z_2$ : Zähler für Lieferung

Quelle: [Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft \(VBEW\)](#)

## 28. Summenzählermodell mit virtuellen Zählpunkten

Das Summenzählermodell ist auch dann noch möglich, wenn nicht alle Parteien an der PV-Anlage teilhaben wollen. Hierbei entsteht das Problem, dass der Gesamtstromverbrauch des Gebäudes mit allen Haushalten – Teilnehmer\*in oder nicht – gemessen wird. Um die Verbrauchsmengen der nicht am Summenzählermodell teilnehmenden Letztverbrauchenden abzugrenzen, werden deren Zähler virtuell an den Netzanschlusspunkt verlegt. Die [nachfolgende Abbildung](#) zeigt einen derartigen Fall. Der nicht teilnehmende Zähler (grau) wird so behandelt, als stünde er vor dem Zweirichtungszähler. Die gemessene Verbrauchsmenge dieses Letztverbrauchenden wird von der insgesamt aus dem Netz bezogenen, am Zweirichtungszähler gemessenen, Strommenge vollständig abgezogen. Dies wird oft als „kaufmännisch bilanzielle Durchleitung“ bezeichnet. Die verbleibende Bezugsmenge wird den teilnehmenden Wohneinheiten zugeordnet. Das heißt, der Strombezug aus dem Netz der teilnehmenden Haushalte ist der gemessene Strombezug des Hauses abzüglich des gesamten Stromverbrauchs der nicht teilnehmenden Haushalte. Sollte dieser Betrag negativ ausfallen, die nicht teilnehmenden Haushalte also insgesamt mehr PV-Strom verbraucht haben, als das Haus als Ganzes bezogen hat, so wird die Differenz zu Null als fiktive Einspeisung gewertet. Der Strom wird kaufmännisch bilanziell ins Stromnetz eingespeist und mit der Einspeisevergütung kompensiert. Der Direktverbrauch der nicht teilnehmenden Haushalte kommt also den teilnehmenden Haushalten zugute.

Das Summenzählermodell erlaubt es demnach, die freie Versorgerwahl der Haushalte hinter dem Netzanschlusspunkt mit geringem Aufwand zu gewährleisten. Denn bei Wechsel aus dem Mieterstrommodell zur Fremdbelieferung (und umgekehrt) sind nur wenige

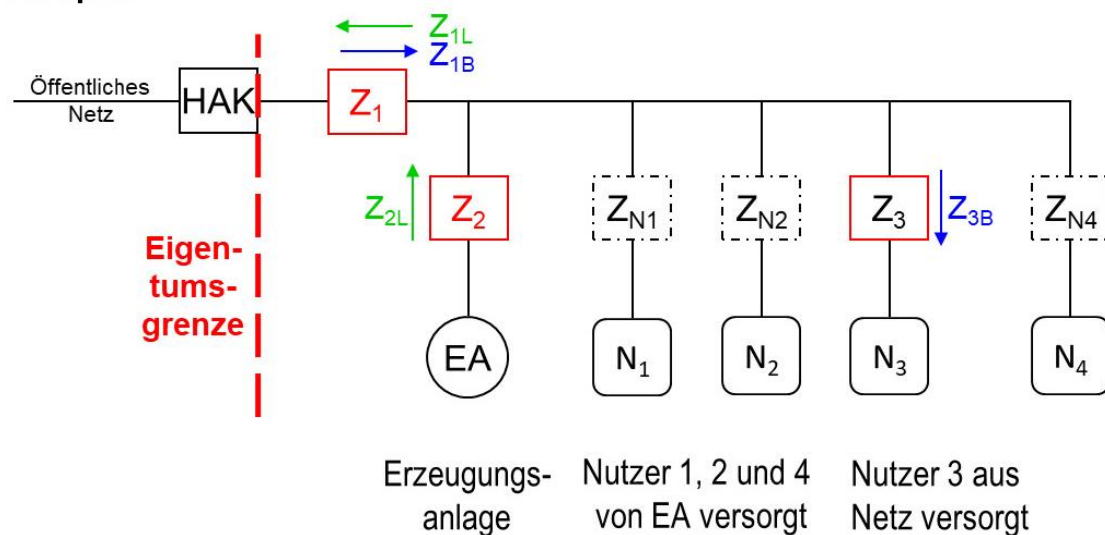
Installationsmaßnahmen notwendig. Abhängig von den Bedingungen der jeweiligen Verteilnetzbetreiberin, müssen evtl. die Bezugszähler getauscht werden.

Nachteilig bei diesem Messkonzept ist meist nur die finanziell teuer zu bewertende Einsetzung des physischen Summenzählers, der in vielen Wohnanlagen mit ca. 10 – 30.000 Euro Kosten zu bewerten ist. Eine alternative Möglichkeit in Zukunft ist hier das Konzept des virtuellen Summenzählers.

Es gibt kein bundesweit einheitliches Verfahren bei der Definition und Benennung von Messkonzepten in den einzelnen Netzgebieten. Fachlich setzen sich jedoch sehr stark die Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft (VBEW) durch. Die Bezeichnungen werden zunehmend auch in Netzgebieten außerhalb Bayerns übernommen. Aus diesem Grund verweisen wir bei den Messkonzepten auf die Benennung des VBEW. Dieser nennt das Messkonzept „Einfache Sammelschiene mit virtuellem Zählpunkt“ und ist unter „MK D3“ zu finden auf Seite 11.

Es gibt z.T. Netzbetreibende, die abweichende Bezeichnungen und Konzepte verwenden. Hier muss dann das Äquivalent nach der inhaltlichen Bezeichnung ermittelt werden oder mit dem Netzbetreibenden individuell ein Konzept ausgehandelt werden.

### Beispiel:



### Für den Netzbetreiber relevante Zähler:

$Z_1$ : Zähler für Bezug und Lieferung

$Z_2$ : Zähler für Lieferung

$Z_3$ : Zähler für Bezug

Quelle: Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft (VBEW)

## 29. Umsatzsteuer

Die hier getroffenen Aussagen zum Steuerrecht sollen einen ersten Überblick für den Betrieb einer PV-Anlage vermitteln. Generell gilt, dass Sie bezüglich der Klärung von steuerlichen Fragestellungen eine Steuerfachkraft hinzuziehen sollten.

Es gilt ein Mehrwertsteuersatz von 0 % für die Lieferung und Installation von Photovoltaik-Anlage mit dem notwendigen Zubehör und Speicher seit dem 01.01.2023. Beim Finanzamt wird man automatisch der Kleinunternehmerregelung (link zu Glossar) zugeordnet. Damit ist man nicht Umsatzsteuerpflichtig.

Trotz automatischer Einordnung ist es ratsam, mit dem Finanzamt Kontakt aufzunehmen, so dass die korrekte Einordnung klar ist.

### **Kleinunternehmerregelung**

Beim Finanzamt wird man automatisch der Kleinunternehmerregelung zugeordnet. Damit ist man nicht umsatzsteuerpflichtig. Man bekommt die Einspeisevergütung ohne Umsatzsteuer und muss zudem keine Umsatzsteuer auf den selbst verbrauchten Strom abführen.

### **Regelbesteuerung**

In bestimmten Fällen, wenn man beispielsweise schon umsatzsteuerpflichtig ist, wird man in die Regelbesteuerung eingeordnet. Im Rahmen der **Regelbesteuerung** fällt die Umsatzsteuer auf das produzierte Gut Strom an. Bei Anwendung der Regelbesteuerung muss die Betreiberin der PV-Anlage vierteljährlich eine Umsatzsteuer-Voranmeldung beim Finanzamt abgeben und eine Vorauszahlung der Steuer dem Finanzamt entrichten. Relevant ist für die Betreiberin der Anlage vor allen Dingen die Besteuerung des Eigenverbrauchs. Für den netzeingespeisten Strom erhält die Betreiberin die Umsatzsteuer von seiner Kundin der Verteilnetzbetreiberin.

## **30. Unmittelbarer räumlicher Zusammenhang**

Der **Unmittelbarer räumlicher Zusammenhang** ist für die EEG-Einspeisevergütung relevant. Es kann keine pauschale Antwort in Metern oder anhand von Grundstücksgrenzen gegeben werden. Im Zweifel ist eine Einzelfallbetrachtung notwendig. Im Prinzip ist davon auszugehen, dass dasselbe Gebäude und mehrere Gebäude (und deren Nebengebäude/Nebenanlagen) die sich auf demselben Grundstück befinden (als auch räumlich überschaubare und zusammenhängende Betriebsgelände) als in unmittelbarer räumlicher Nähe betrachtet werden können. Dies gilt auch, wenn mehrere Stromzähler, Unterzähler und Netzbezugspunkte vorhanden sind. Eine Durchleitung durch das öffentliche Stromnetz ist jedoch immer ein Ausschlusskriterium für den unmittelbaren räumlichen Zusammenhang. Weiterhin sind trennende bauliche Elemente ein Ausschlusskriterium. Hier sind u.a. öffentliche Straßen und Schienenwege, Grundstücke und Bauwerke zu nennen. Diese können jedoch durch stark verbindende Gebäudeteile überbrückt werden, nicht jedoch nur durch die gemeinsame Nutzung von Versorgungsinfrastruktur wie Telefon- oder Stromleitungen.

## **31. Virtueller Summenzähler**

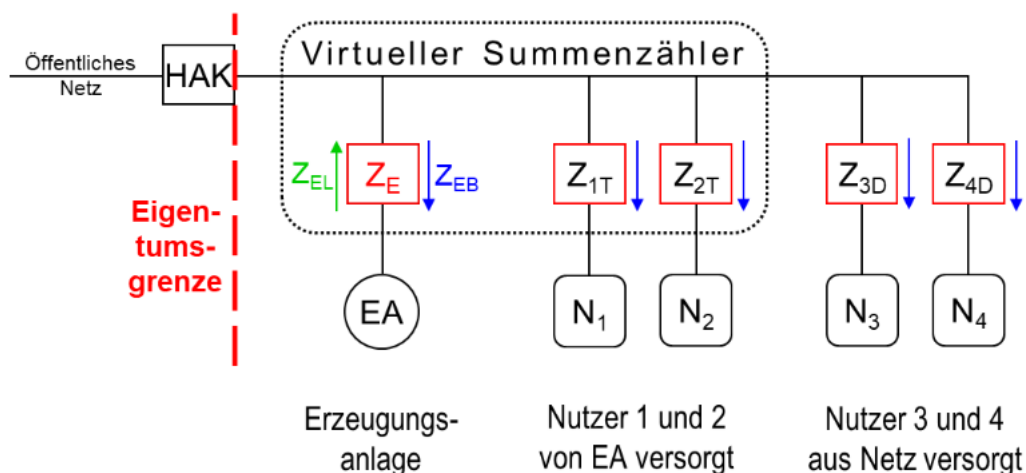
Eine weitere Möglichkeit, vor allem in den Betriebskonzepten Einzählermodell und Mieterstrom, alle Wohn- und Gewerbeeinheiten im Haus an die Photovoltaikanlage im Haus im richtigen Messkonzept anzuschließen, ist das virtuelle Summenzählermodell. Dies entspricht in den Grundzügen dem „**normalen physischen**“ **Summenzähler** ggf. mit **virtuellen Zählpunkten**. Relevanter Unterschied ist jedoch, dass es keinen physischen Summenzähler am

Hausanschlusskasten mehr benötigt, der große Installationskosten mit sich bringt und viele Umsetzungsprojekte unwirtschaftlicher gestaltet. Möglich gemacht wird dies über eine flächendeckende Umsetzung von **intelligenten Messsystemen (iMSys) oder Smart Meter**. Diese Grundvoraussetzung ermöglicht es dann, messkonform alle entsprechenden Strommengen im Gebäude abzurechnen und darzulegen.

Wichtiger Hinweis hierbei jedoch: Bei diesem Messkonzept kann die Selbstversorgergemeinschaft ihren abrechnungsrelevanten Strombezug und ihre vergütungsrelevante Stromeinspeisung nur rechnerisch ermitteln (virtueller Summenzähler) und nicht mehr auf entsprechenden Zählern ablesen.

Es gibt kein bundesweit einheitliches Verfahren bei der Definition und Benennung von Messkonzepten in den einzelnen Netzgebieten. Fachlich setzen sich jedoch sehr stark die **Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft (VBEW)** durch. Die Bezeichnungen werden zunehmend auch in Netzgebieten außerhalb Bayerns übernommen. Aus diesem Grund verweisen wir bei den Messkonzepten auf die Benennung des VBEW. Dieser nennt das Messkonzept „Einfache Sammelschiene mit virtuellem Zählpunkt“ und ist unter **„MK D3“ zu finden auf Seite 12.**

Es gibt z.T. Netzbetreibende, die abweichende Bezeichnungen und Konzepte verwenden. Hier muss dann das Äquivalent nach der inhaltlichen Bezeichnung ermittelt werden oder mit dem Netzbetreibenden individuell ein Konzept ausgehandelt werden.



### Für den Netzbetreiber relevante Zähler:

$Z_E$ : Zähler für Bezug und Lieferung

$Z_n$ : Zähler für Bezug

### **Anmerkungen:**

- Für den Netzbetreiber sind alle Zähler relevant.
- T=Teilnehmer | D=Drittbelieferter Kunden

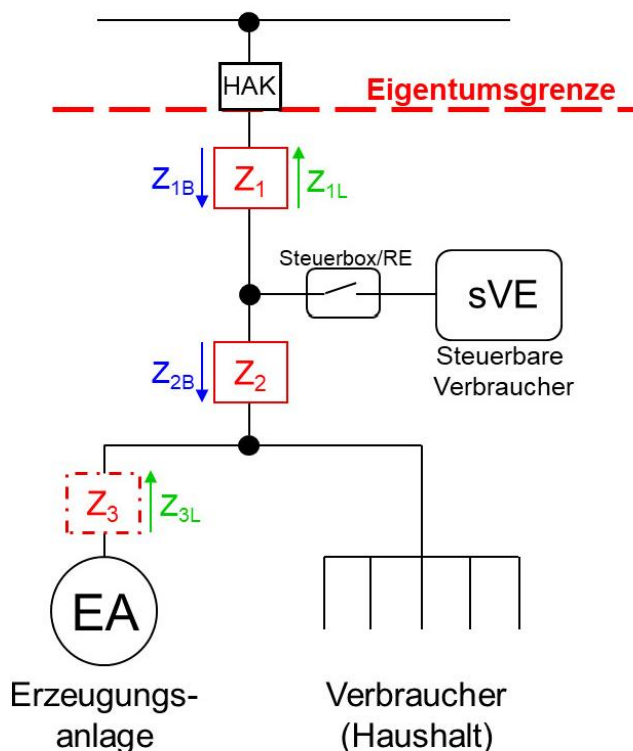
Quelle: **Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft (VBEW)**

## 32. Wärmepumpen

Da Wärmepumpen vor allem im Winter einen hohen Stromverbrauch haben, kann es sinnvoll sein, einen speziellen Wärmepumpenstromtarif einzusetzen. Um diesen Tarif für die Wärmepumpe zu bekommen und gleichzeitig Sonnenstrom in die Wärmepumpe zu leiten, ist ein spezielles Messkonzept notwendig.

Es gibt kein bundesweit einheitliches Verfahren bei der Definition und Benennung von Messkonzepten in den einzelnen Netzgebieten. Fachlich setzen sich jedoch sehr stark die **Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft (VBEW)** durch. Die Bezeichnungen werden zunehmend auch in Netzgebieten außerhalb Bayerns übernommen. Aus diesem Grund verweisen wir bei den Messkonzepten auf die Benennung des VBEW. Dieser nennt das Messkonzept zur Einbindung von Wärmepumpen oder auch für E-Auto Tarife **„MK C3“**, zu finden auf Seite 9.

Es gibt z.T. Netzbetreibende, die abweichende Bezeichnungen und Konzepte verwenden. Hier muss dann das Äquivalent nach der inhaltlichen Bezeichnung ermittelt werden oder mit dem Netzbetreibenden individuell ein Konzept ausgehandelt werden.



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

Quelle: **Messkonzepte des Verbands der Bayerischen Energie- und Wasserwirtschaft (VBEW)**