



Das neue Stromspitzengesetz 2025

07.04.2025



60% Einspeisebegrenzung

Erklärung:

PV-Anlagen, die keine Steuerbox besitzen, dürfen nur 60 % ihrer Nennleistung ins Netz einspeisen.

Auswirkung:

Ca. 90 bis zu 160€
Mindererträge p.a.

Maßnahmen:

- Höhere Batterieleistungen & -kapazitäten einsetzen
- Wechsel in die Direktvermarktung
- Fernsteuerungstests bestehen

Fernsteuerung & -tests

Erklärung:

PV-Anlagen

- bis 6,9 kW = keine Fernsteuerbarkeit
- 7 bis 24,9 kW = iMSys + Steuerbox
- Ab 25 kW = FRE + iMSys + Steuerbox
- Jährl. Fernsteuertests

Auswirkung:

Ca. 50 € p.a.

Maßnahmen:

- Reduzierung lösen
- Unklar, ob und wie das für Anlagen <7 kW ginge
- Regeln einhalten (Achtung: Sanktionen drohen!)

Intelligentes Messsystem

Erklärung:

Alle Anlagen (auch Bestand) ab 2 kW müssen mit Smart Meter ausgestattet werden.

- Wie schnell geht das?
 - Neuanlagen:
12/2026
 - 50% der Anlagen 2018-2024
12/2028

Auswirkung:

2-15 kW = 50 € p.a.

15-25 kW = 110 € p.a.

Maßnahmen:

- Geld zurückholen durch:
 1. Direktvermarktung
 2. Dynam. Tarife
 3. VPP (sonnen)

Keine Vergütung bei negativen Preisen

Erklärung:

- Alle Neu-Anlagen: Keine EEG-Vergütung mehr in Viertelstunden mit negativen Preisen.
- Abrechnung erfolgt über iMSys
- Verlorene Viertelstunden werden nach 21 angehängt

Auswirkung:

Teils verspätete Ausschüttung der Einspeisevergütung

Maßnahmen:

- Größere Batteriekapazitäten & -leistungen
- Prognosebasiertes Laden (EMS)
- Wechsel in die Direktvermarktung

Keine Vergütung bei negativen Preisen

Erklärung:

- Alle Neu-Anlagen: Keine EEG-Vergütung mehr in Viertelstunden mit negativen Preisen
- Abrechnung erfolgt über iMSys
- Verlorene Viertelstunden werden nach 21 angehängt

Auswirkung:

Teils verspätete Ausschüttung der

Maßnahmen:

- Größere Batteriekapazitäten & -anlagen
- Energiebasiertes (EMS)
- Wechsel in die Direktvermarktung

Chance auf Mehreinnahmen!

Entladen ins Netz ohne Vergütungsverlust

Erklärung:

- Speicher, die aus dem Netz beladen werden können, dürfen zukünftig ebenfalls wieder ins Netz einspeisen
- Mit einem Zähler, aber nur in der Direktvermarktung
- Details der BNetzA im Laufe des Jahres

Auswirkung:

Speicher können vormittags vollständig entleert werden, um die Stromspitzen mittags einzuspeichern.
→ Mehrwert grob 60 € p.a.

Maßnahmen:

- Wechsel in die Direktvermarktung

Vereinfachungen für die Direktvermarktung

Erklärung:

- administrative Anforderungen für die Direktvermarktung wurden verringert, damit auch kleinere Anlagen in die Direktvermarktung können

Auswirkung:

Direktvermarktung verhindert zukünftig Ertragseinbußen.

Maßnahmen:

- Marktbeobachtung: Aktive Verfolgung der Strompreisentwicklung, um optimale Vermarktungszeitpunkt zu identifizieren. Dann Wechsel in die Direktvermarktung.

§14a Dynamische Netzentgelte

Erklärung:

- Speicher, Wärmepumpen, Wallboxen & Klimaanlage müssen mit Fernsteuerung rechnen
- Dafür gibt es zukünftig fixe Entschädigung + Entschädigung für Reaktion auf dynam. Netzentgelte

Auswirkung:

~250€ p.a.

Maßnahmen:

- Dynamischen Stromtarif nutzen

Fragen und Diskussion





Vielen Dank für Ihren/deinen Besuch
und bleiben Sie engagiert!

Unser nächster Termin bei „**GEDEA-Ingelheim informiert!**“:
05.05.2025, wieder um **18:00 Uhr**

Thema wird rechtzeitig bekannt gegeben

<http://gedea934.clickmeeting.com/gedea-Ingelheim-informiert>