Weiteres Wachstum von PV dank marktnahen Anreizen sicherstellen

SWISSOLAR

Matthias Egli | Geschäftsführer

© Swissolar / Dominik Nahr

Marktentwicklung

SWISSOLAR

© Swissolar | 2025

Key facts

> 8 TWh

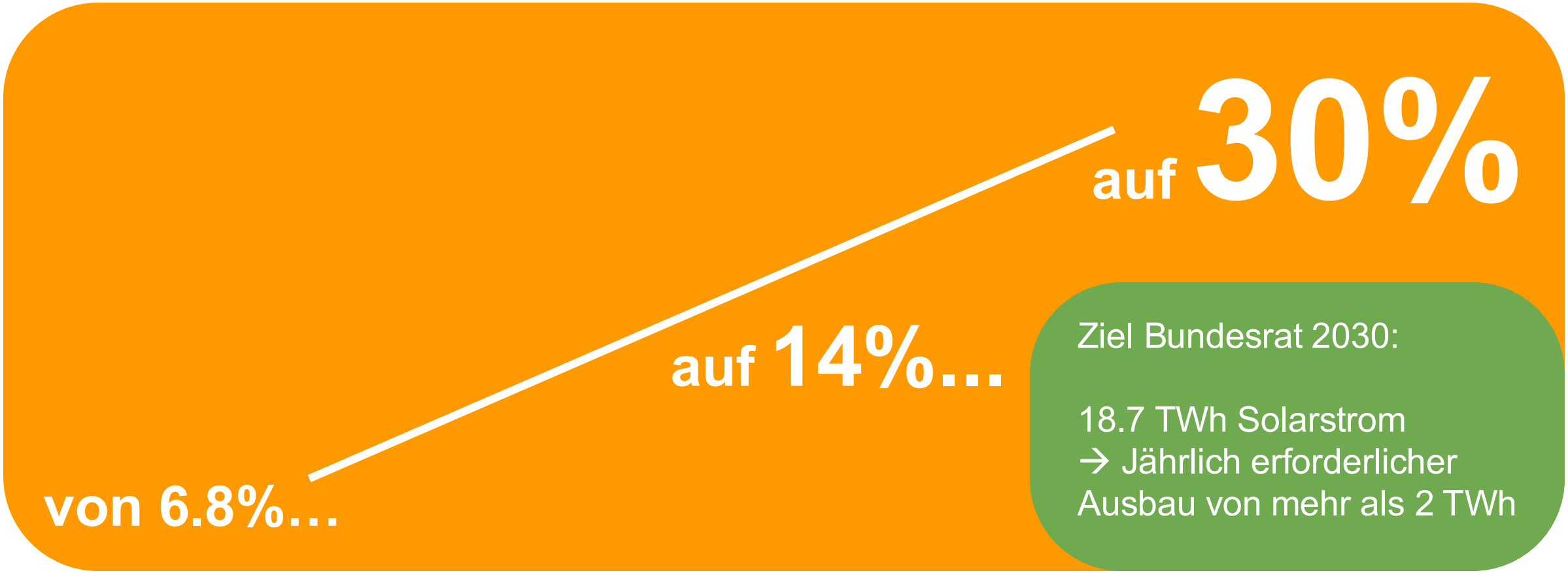
Solarstrom wird 2025
in der Schweiz produziert

>14 %

des Jahresstromverbrauchs 2025
in der Schweiz stammt aus Photovoltaik

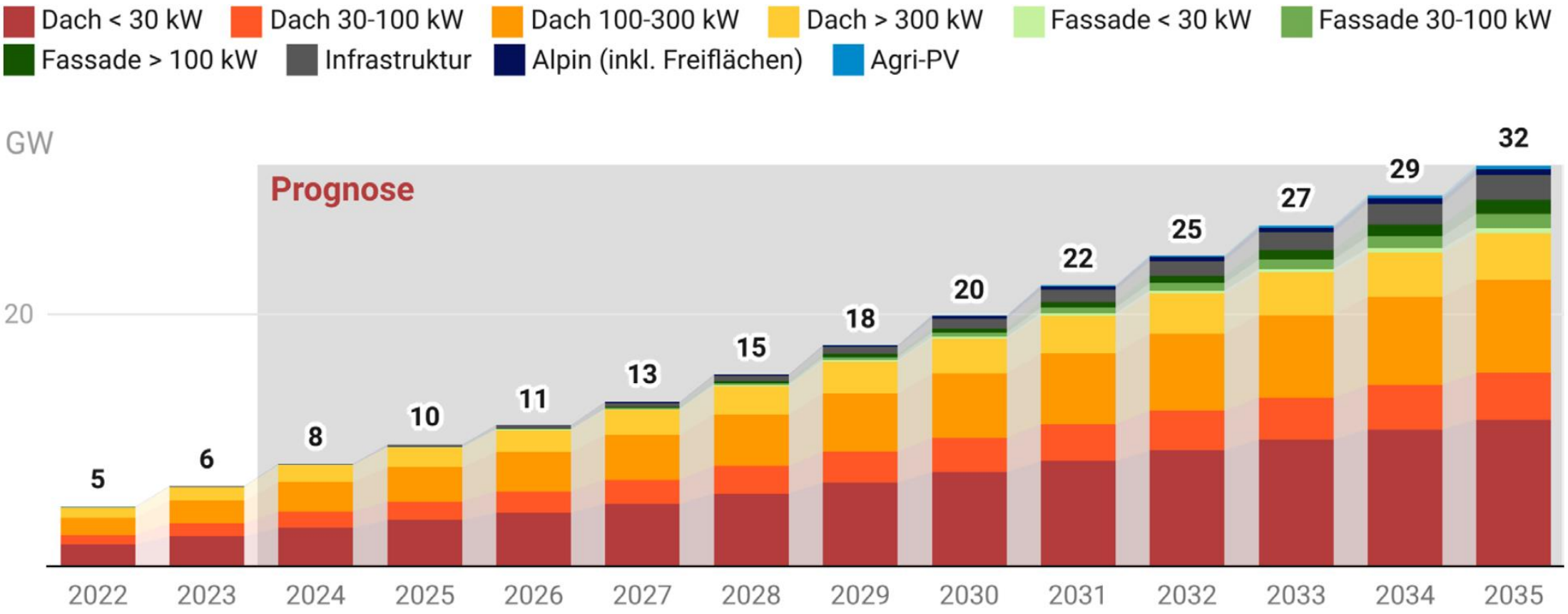
© Swissolar | 2025

Bald 30% Solarstrom im Schweizer Stromsystem?



© Swissolar | 2025

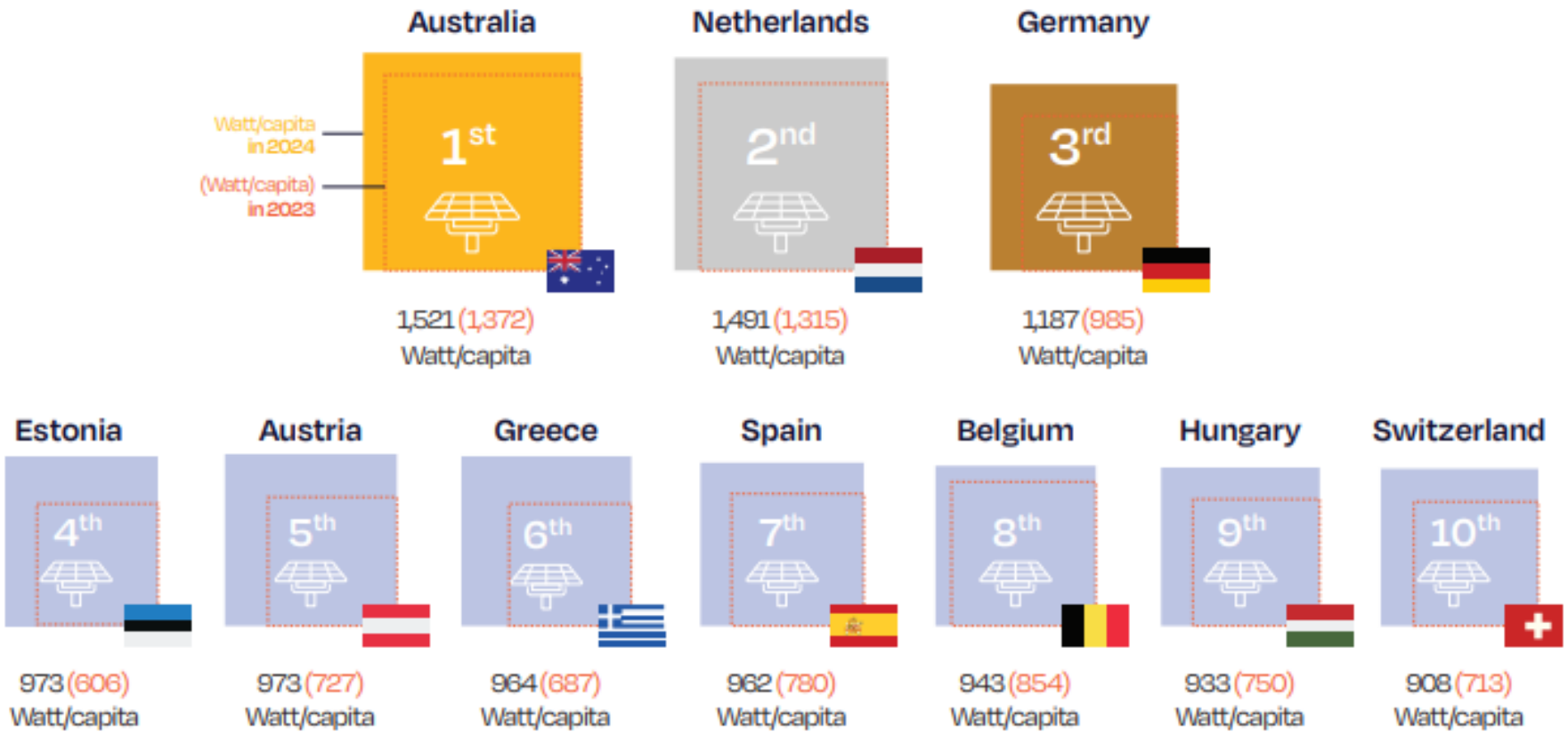
Kumulativ installierte Leistung (GW)



Quelle: https://www.swissolar.ch/02_markt-politik/solarmonitor-schweiz/solarmonitor_schweiz_2024_de.pdf

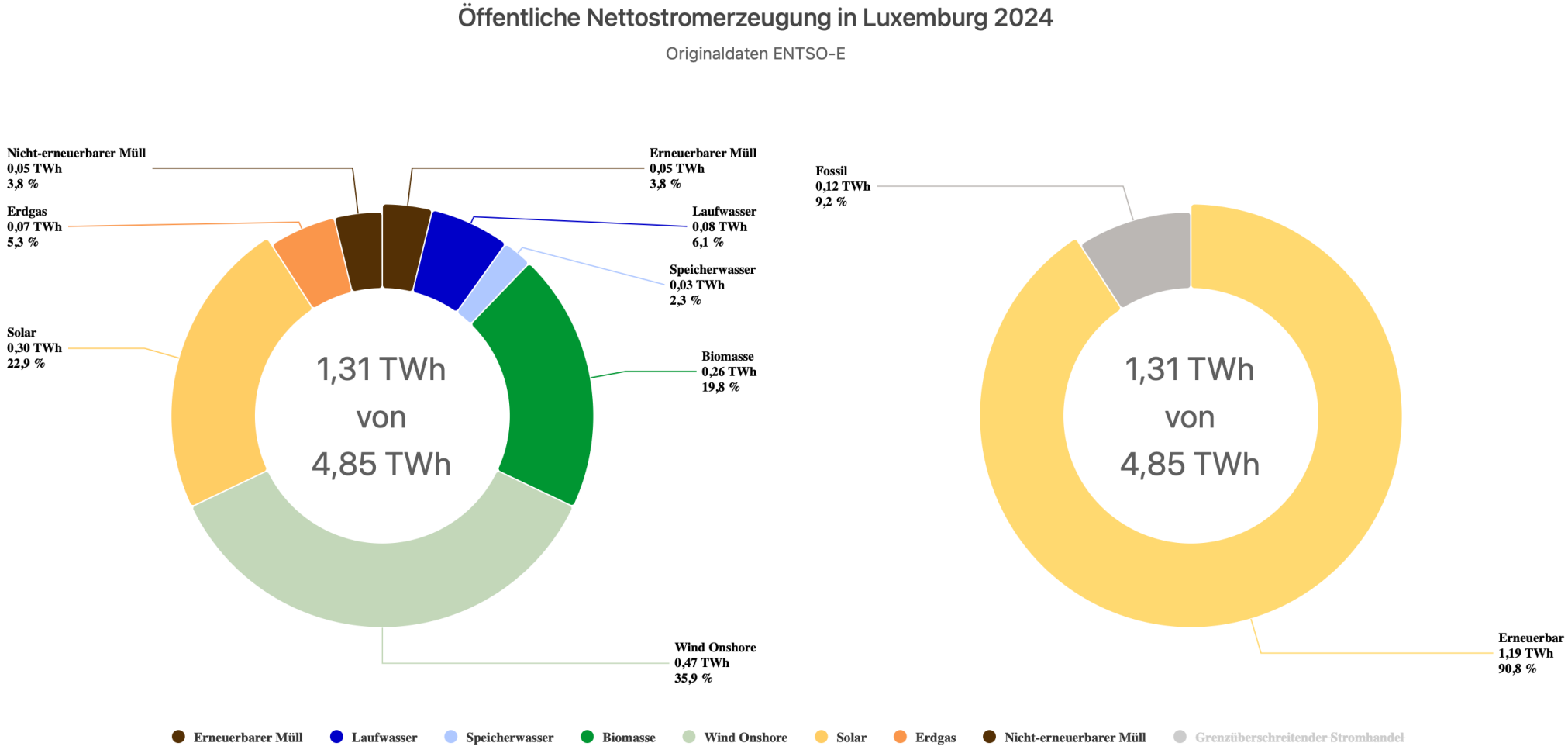
© Swissolar | 2025

Weltweit Nr. 10 bei installierter Leistung pro Kopf



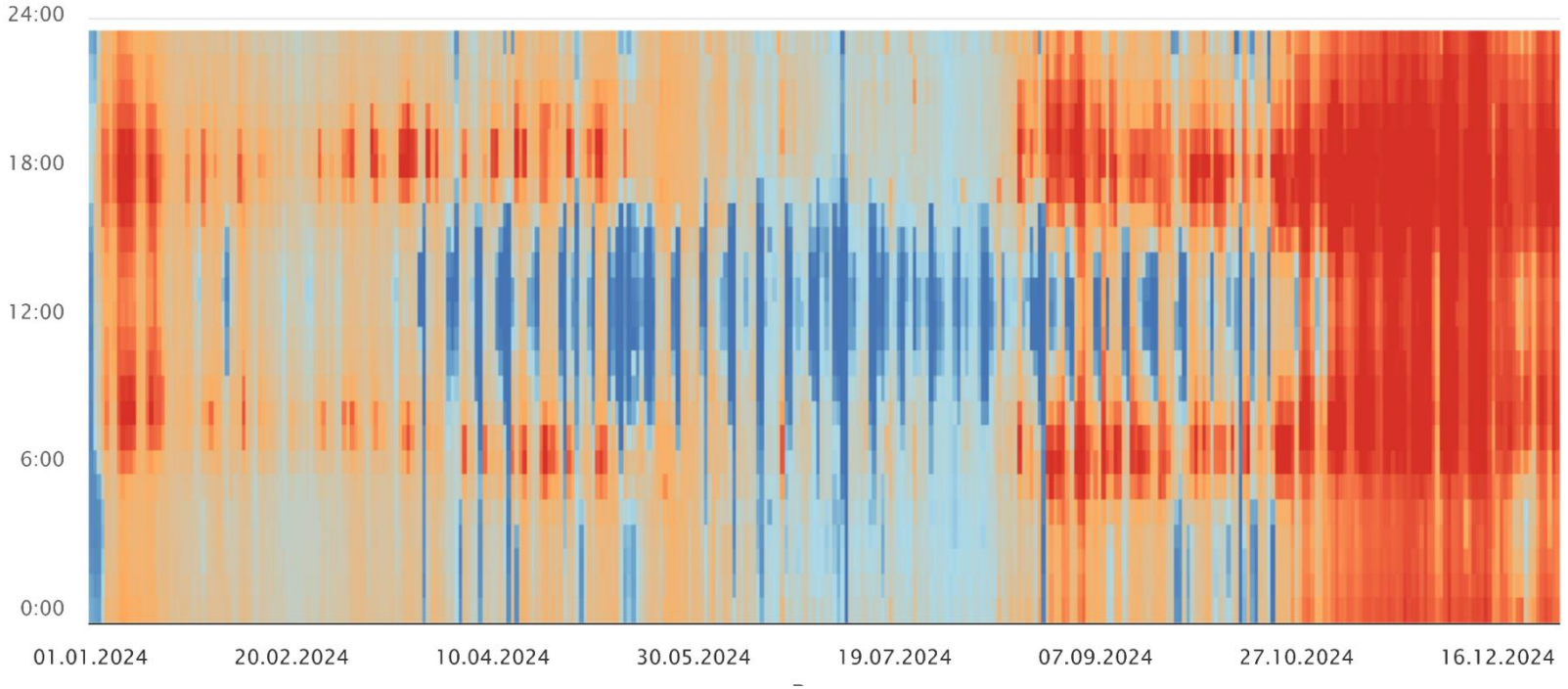
© Swissolar | 2025

Hoher Solarstromanteil ist nichts neues – Luxemburg 23%



© Swissolar | 2025

Neue Realitäten am Strommarkt

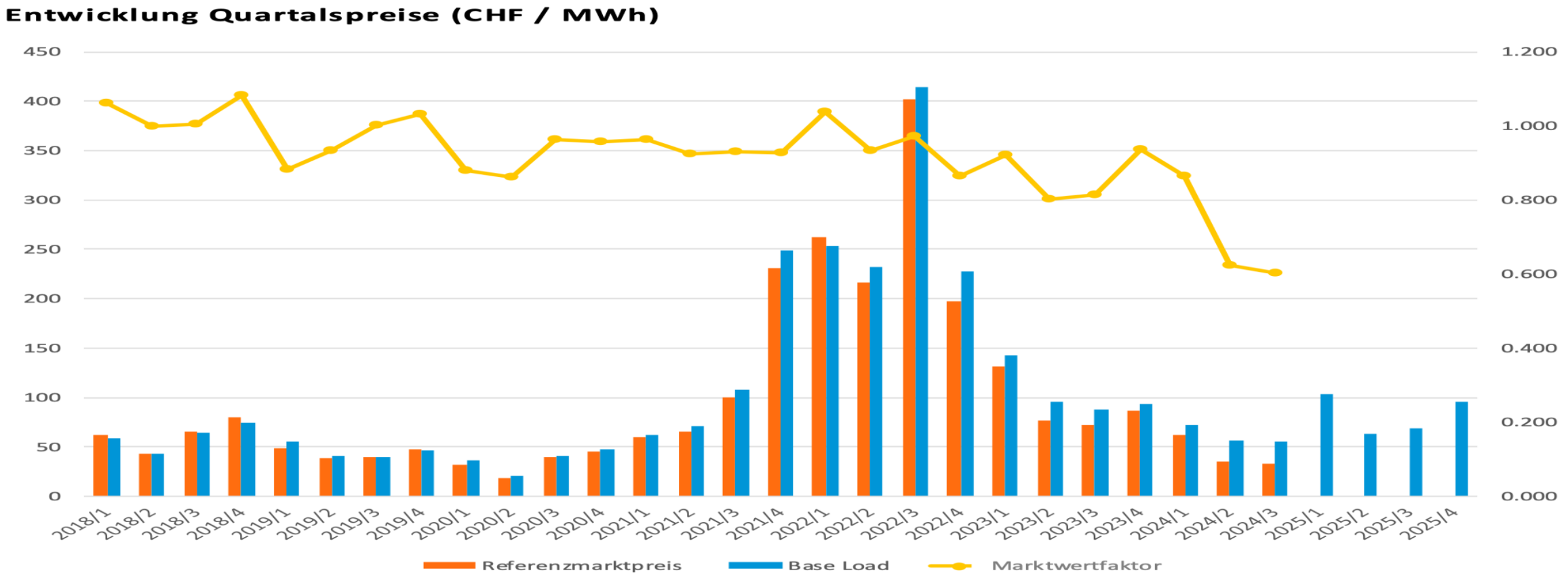


SPOT Markt 2024, Day Ahead-Auktion Schweiz

EUR / MWh

0 50 100

Ist die abnehmende Wertigkeit von PV eine Gefahr?



© Swissolar | 2025

Aktionsplan 2030

SWISSOLAR

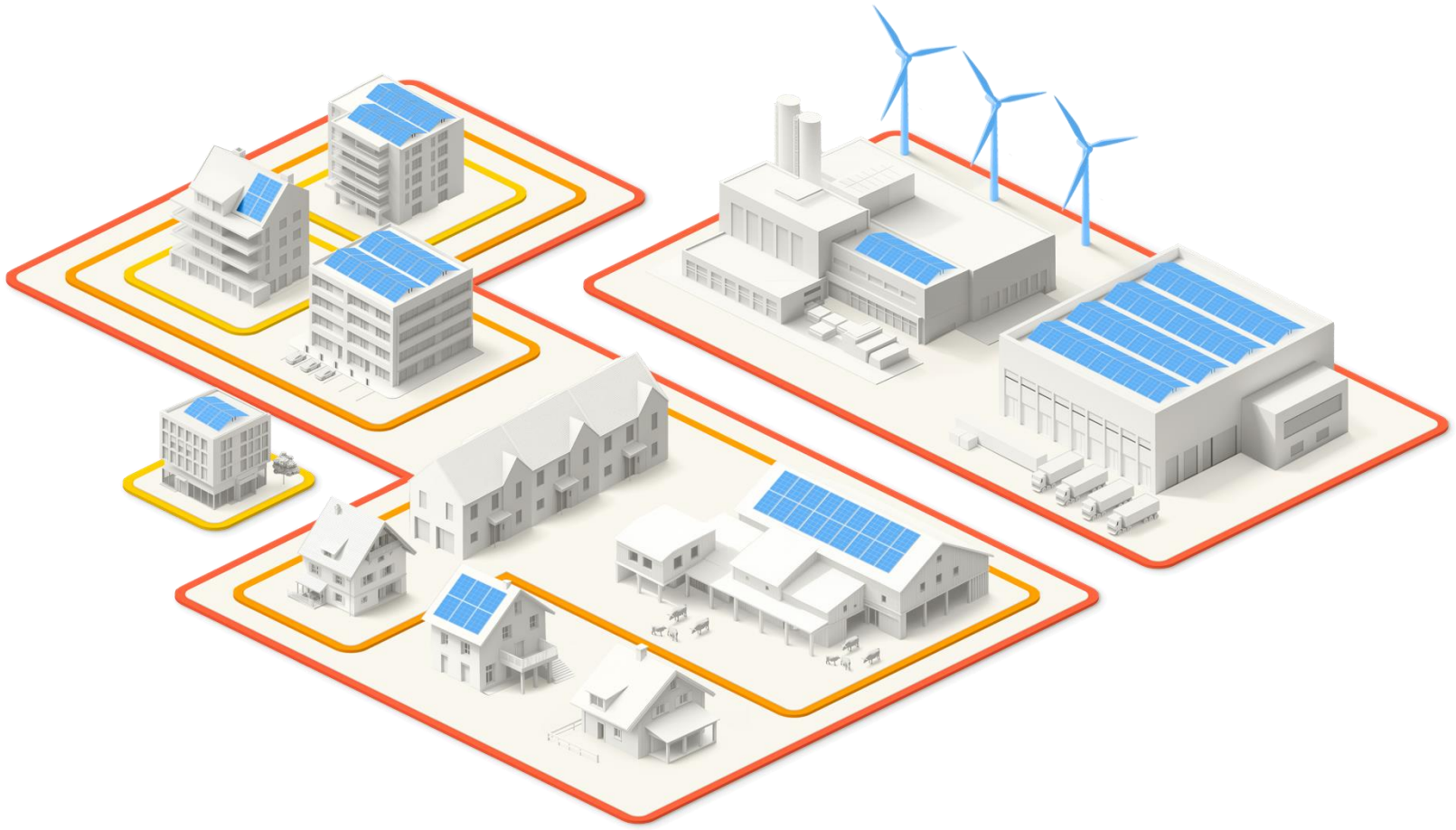
© Swissolar | 2025

Aktionsplan 2030: So gelingt der Photovoltaikausbau

- Investitionssicherheit mit neuem Marktdesign
- Solarbranche und Energieversorger auf Augenhöhe
- Lokaler Strom, lokaler Verbrauch
- Ganzjährige Energieversorgung sichern, Kurs fortsetzen
- Flexibilität, Speicher, Daten
- Potenziale ausschöpfen
- Innovations- und Produktionsstandort Schweiz

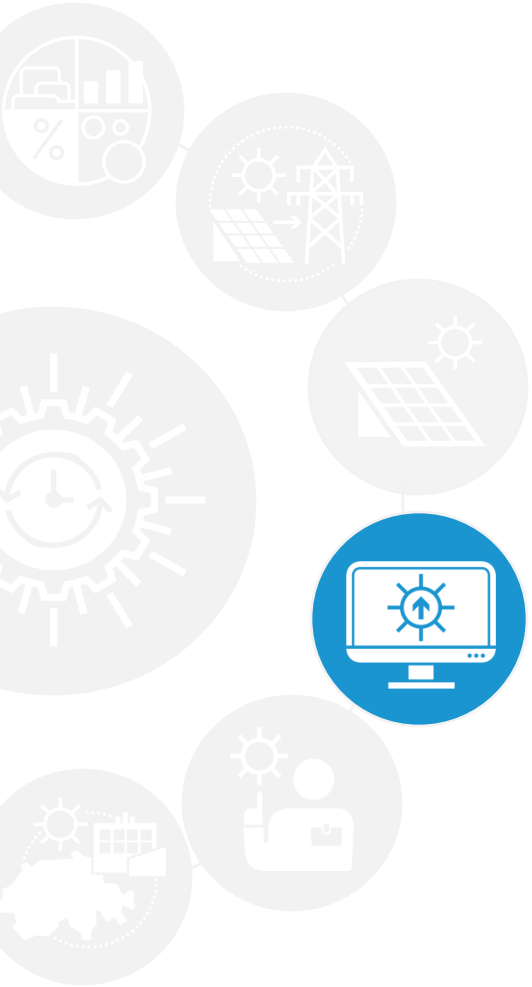
© Swissolar | 2025

Lokaler Strom, lokaler Verbrauch



© Swissolar | 2025

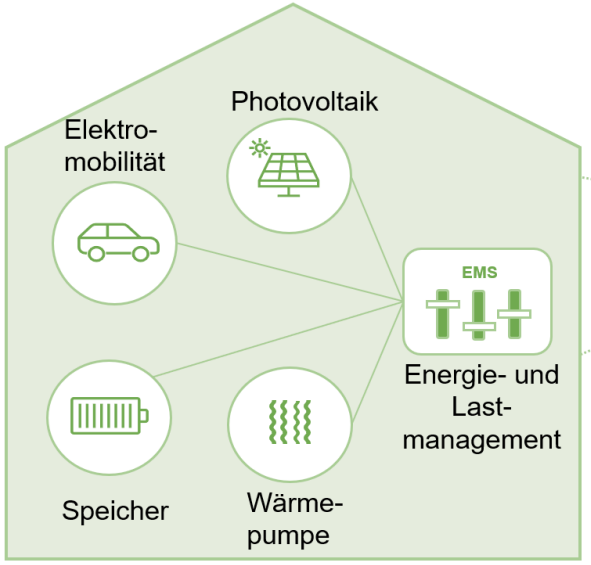
Flexibilität, Speichertechnologien und Datenintegration: Nur im Gesamtsystem schaffen wir die Wende

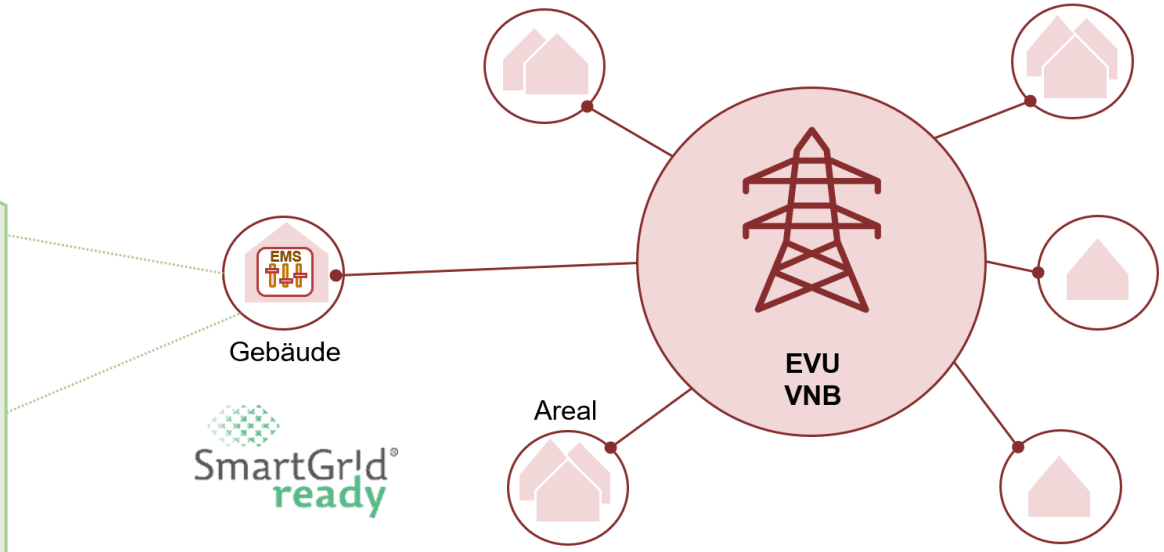


Integriertes Energiesystem Gebäude und Mobilität

Intelligenter Standard-datenaustausch

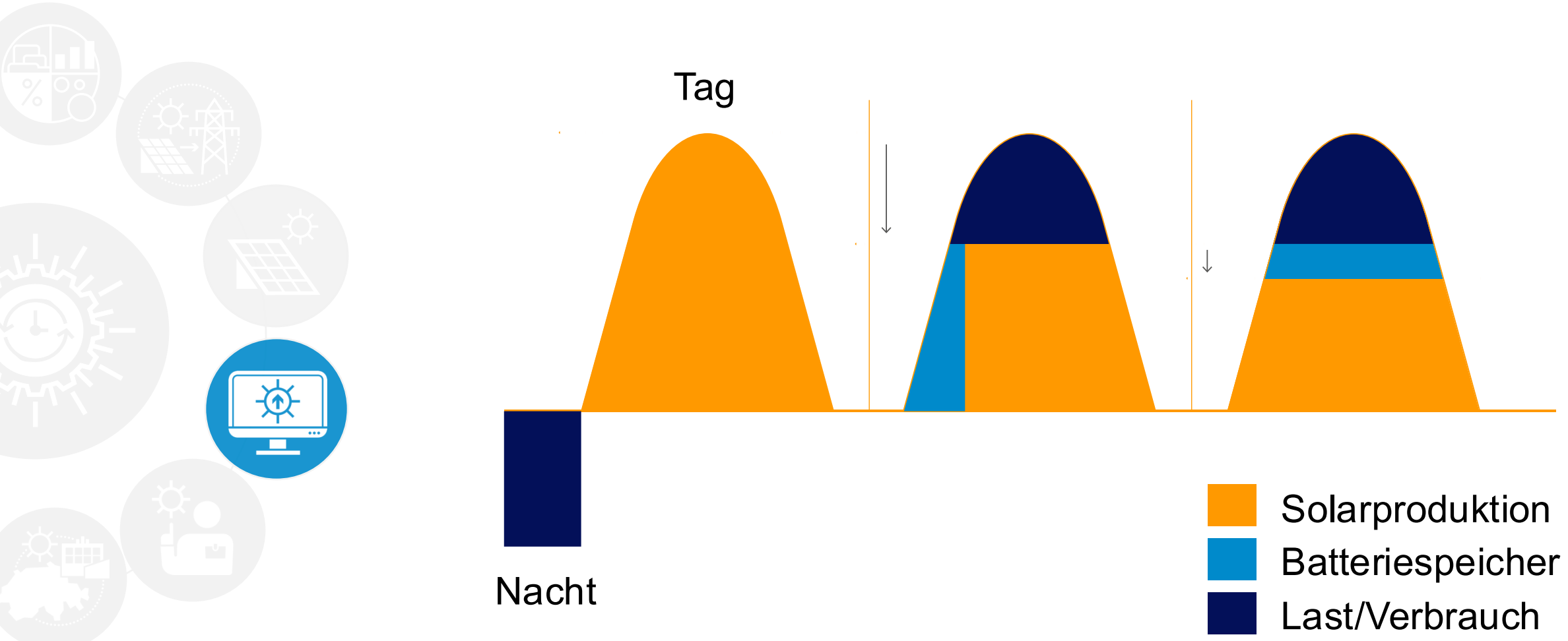
Smarter Netzausbau mit dezentraler Flexibilität





© Swissolar | 2025

Flexibilität, Speichertechnologien und Datenintegration: Mit intelligenter Steuerung Einspeisespitzen reduzieren



© Swissolar | 2025

Flexibilität, Speichertechnologien und Datenintegration: Die Stromversorger müssen Fehlanreize korrigieren

SPOT Markt März 2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	1
00:00	12,8	12,4	10,8	12,1	9,0	8,4	9,0	12,5	9,5	9,7	10,4	10,2	10,9	10,9	11,2			
01:00	12,0	10,8	10,4	10,9	8,3	8,5	9,0	11,4	9,5	9,5	10,2	10,0	10,2	10,6	10,3			
02:00	11,7	9,9	10,3												9,6			
03:00	11,2	9,3	10,0												9,0			
04:00	11,0	9,4	10,3	10,0	8,2	9,5	9,9	11,8	9,9	9,5	10,3	10,2	9,8	10,5	8,7			
05:00	11,4	9,4	11,7	11,2	9,2	9,6	11,5	12,1	10,2	10,6	11,1	11,0	10,6	11,4	9,1			
06:00	11,9	9,6	13,8	14,2	11,6	13,9	13,6	12,8	10,0	14,8	14,8	14,5	13,3	14,3	9,7			
07:00	13,6	10,3	16,3	17,0	14,0	15,1	14,8	12,1	9,3	16,0	15,3	16,2	16,0	15,5	9,9			
08:00	13,9	10,3	14,8	14,2	8,6	10,9	12,2	9,8	6,5	13,4	14,6	14,8	15,8	15,5	9,9			
09:00	13,8	8,9	10,7	11,1	4,2	7,9	8,3	7,3	2,9	9,9	12,9	12,5	14,8	13,2	8,6			
10:00	12,5	6,8	7,2	8,0	0,0	5,0	6,5	1,8	1,0	8,4	10,2	10,3	12,4	11,2	7,2			
11:00	11,2	4,9	0,6	4,9	0,0	0,4	3,2	0,2	0,0	7,8	9,7	10,0	11,1	10,6	6,7			
12:00	10,2	2,8	0,0	2,1	-0,4	0,0	1,3	0,0	-0,2	7,6	9,6	9,8	11,0	10,5	5,7			
13:00	9,7	0,3	0,0	1,4	-0,4	0,0	0,8	0,0	-0,2	7,7	9,8	10,0	10,8	10,5	4,8			
14:00	9,9	0,3	6,1	5,2	0,0	1,3	3,7	0,0	0,0	8,4	10,2	10,2	10,8	10,5	5,5			
15:00	10,9	5,1	8,4	8,1	4,9	7,1	9,0	5,6	1,7	9,7	11,3	11,8	11,0	10,9	7,1			
16:00	12,5	8,0	10,6	11,1	9,0	11,7	12,7	10,1	9,1	12,7	13,3	14,2	12,1	12,5	8,4			
17:00	14,5	12,7	14,9	14,9	13,3	14,9	15,0	14,6	12,6	14,8	17,2	15,7	14,3	14,6	12,2			
18:00	15,9	14,3	18,4	18,1	14,6	16,5	21,7	17,4	13,5	17,5	20,5	20,0	16,6	15,5	13,0			
19:00	15,1	14,6	17,6	16,4	14,6	14,9	17,9	14,0	13,7	16,0	18,1	17,9	17,3	15,1	13,3			
20:00	13,7	13,3	15,0	13,4	12,3	12,6	14,9	11,1	13,0	14,2	14,9	14,8	14,9	13,0	12,1			
21:00	12,9	12,0	12,8	11,4	10,8	10,7	13,2	10,0	12,3	12,7	13,3	13,2	13,6	11,1	10,9			
22:00	12,4	12,1	12,5	11,4	10,9	10,1	11,9	9,9	11,3	10,7	12,1	12,0	12,3	11,4	10,5			
23:00	12,0	11,3	12,2	10,7	9,7	9,1	11,2	9,8	10,7	9,8	10,7	11,0	11,2	10,5	9,5			

(>¼ des Nachtstromverbrauchs)

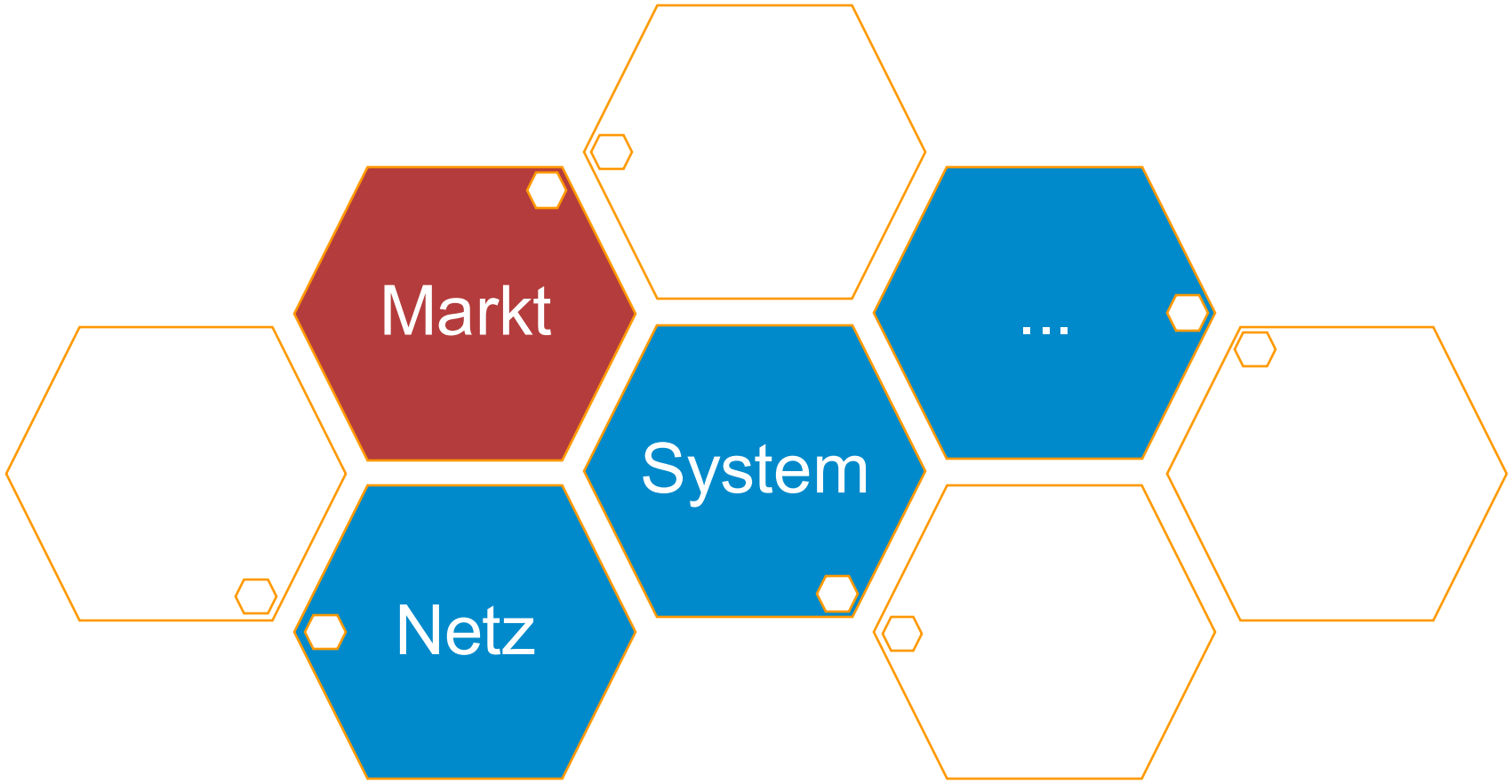
Boiler/Speicherheizungen laden Fehlanreize über Niedertarif

Zum Teil **Gesperrte Ladestationen / Wärmepumpen**

Laden von **Elektroautos** Zum Teil durch Fehlanreize

Quelle: https://buv-consulting.de/epex-spot-strompreis/

Investitionssicherheit durch eine zukunftsfähige Integration gewährleisten



© Swissolar | 2025

Marktdesing „Artikel 15“

SWISSOLAR

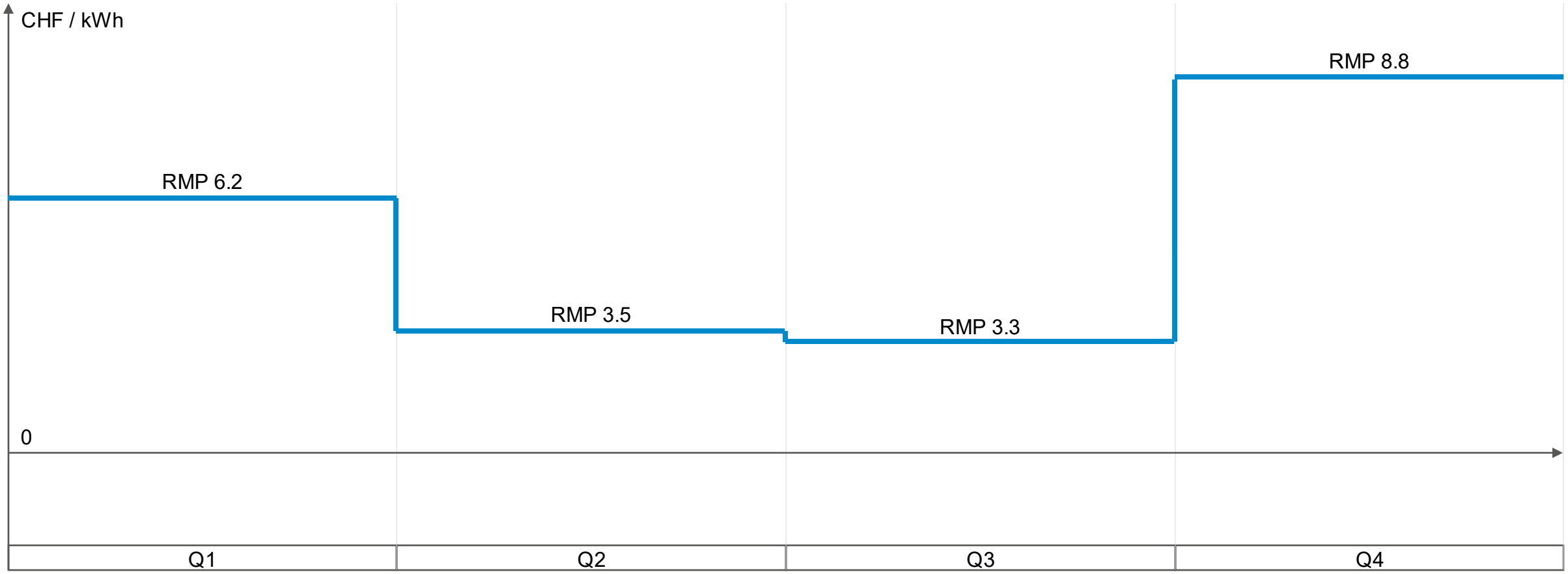
© Swissolar | 2025

Energiegesetz (EnG) Art. 15 – ab 2026

Die Vergütung für Elektrizität aus erneuerbaren Energien richtet sich **nach dem vierteljährlich gemittelten Marktpreis zum Zeitpunkt der Einspeisung**. **Der Bundesrat legt für Anlagen mit einer Leistung von weniger als 150 kW Minimalvergütungen fest**. Diese orientieren sich an der Amortisation von **Referenzanlagen** über ihre Lebensdauer

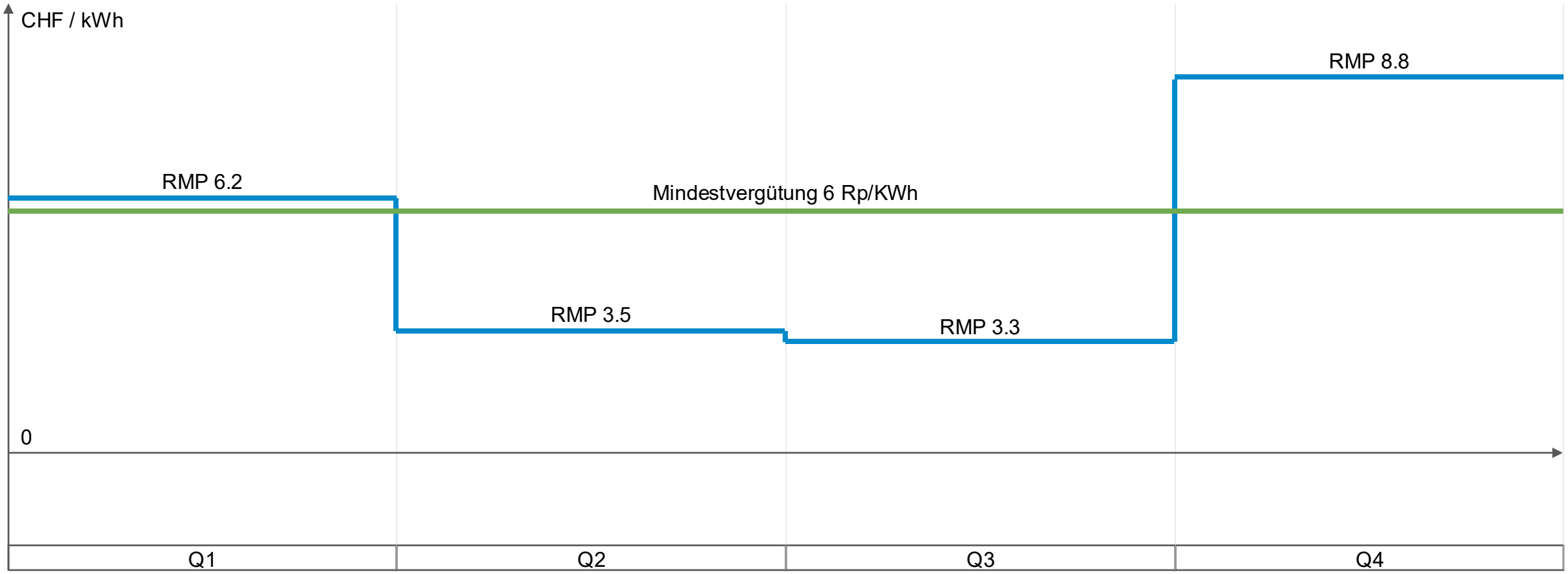
Quelle: https://www.fedlex.admin.ch/eli/cc/2017/762/de

Einspeisevergütung (Bsp: Anlage kleiner 30 kW)



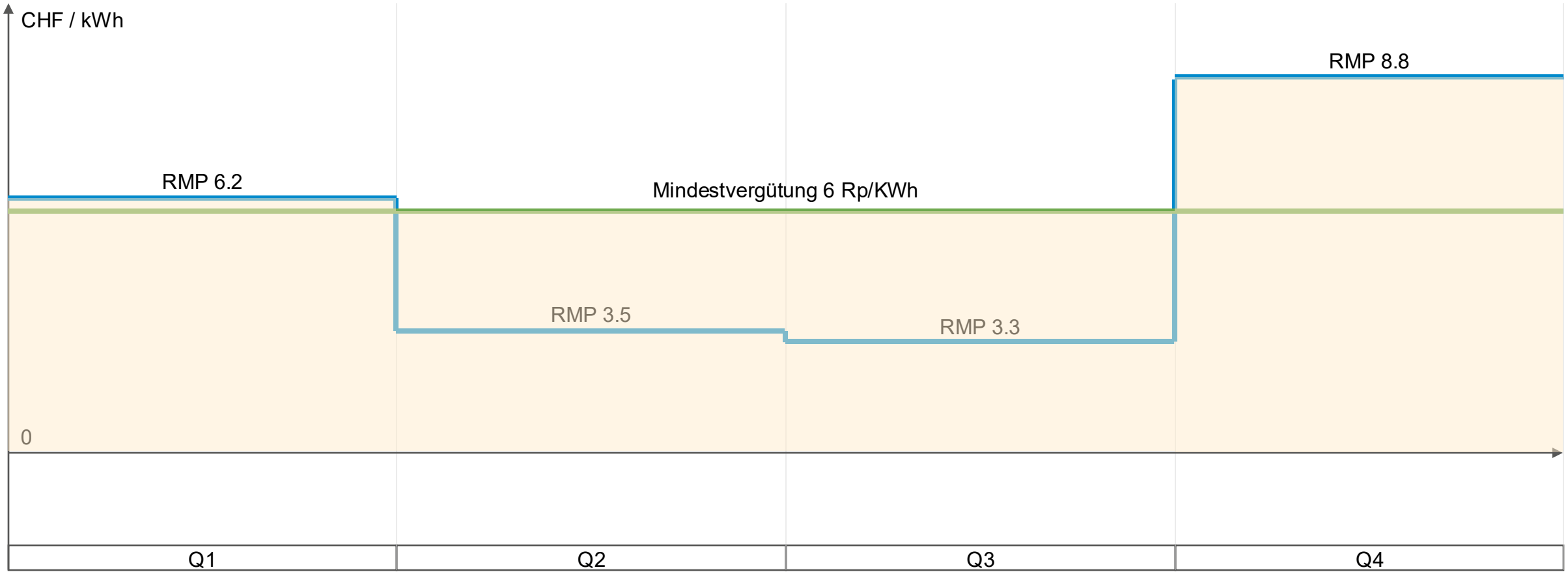
© Swissolar | 2025

Einspeisevergütung (Bsp: Anlage kleiner 30 kW)



© Swissolar | 2025

Einspeisevergütung (Bsp: Anlage kleiner 30 kW)



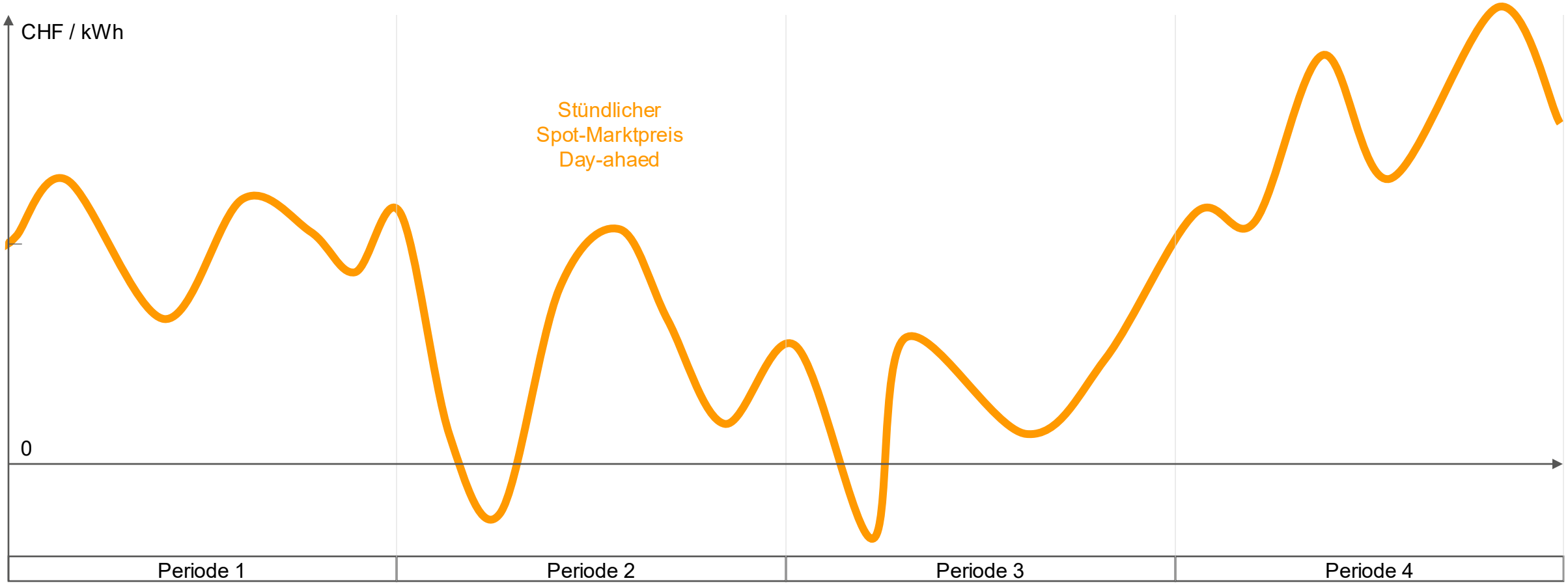
© Swissolar | 2025

Energiegesetz (EnG) Art. 15 – neue Diskussion

Die Vergütung für Elektrizität aus erneuerbaren Energien richtet sich nach dem ~~vierteljährlich gemittelten~~ Marktpreis zum Zeitpunkt der Einspeisung. Der Bundesrat legt für Anlagen mit einer Leistung von weniger als 150 kW Minimalvergütungen fest. Diese orientieren sich an der Amortisation von Referenzanlagen über ihre Lebensdauer. Liegt der Referenz-Marktpreis nach Artikel 23 unter den Minimalvergütungen, hat der Produzent Anspruch auf den Differenzbetrag.

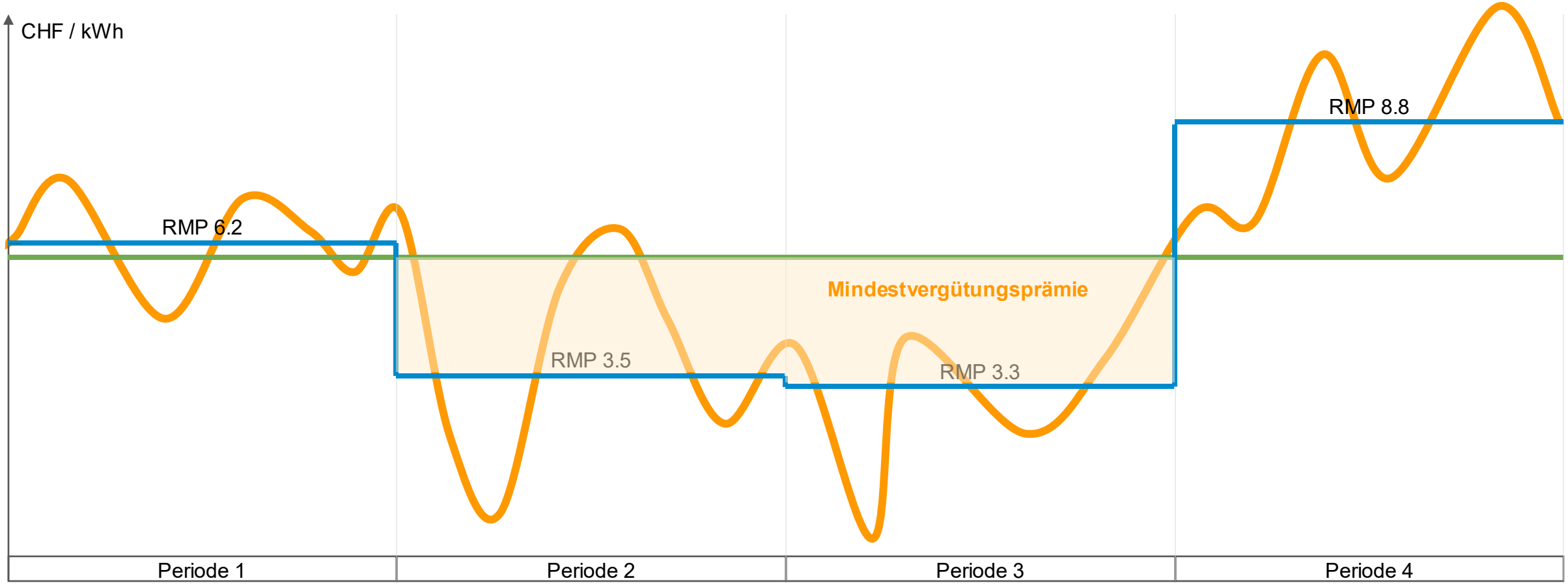
Quelle: https://www.parlament.ch/centers/eparl/curia/2023/20230051/S4-1%20und%203%20D.pdf

Einspeisevergütung (Bsp: Anlage kleiner 30 kW)



© Swissolar | 2025

Einspeisevergütung (Bsp: Anlage kleiner 30 kW)

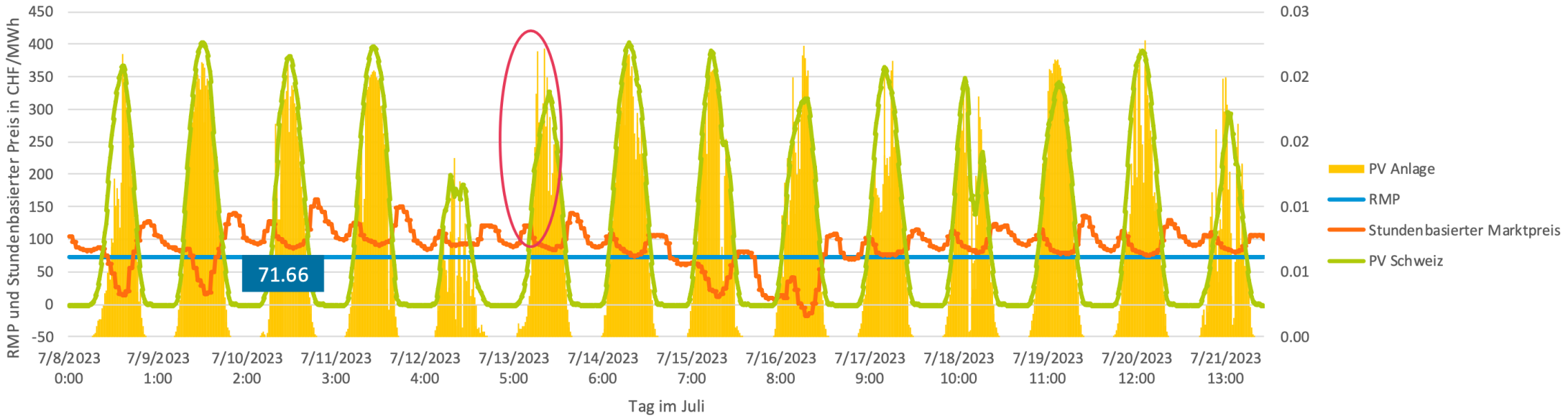


© Swissolar | 2025

Einspeisevergütung – wann lohnt sich die Steuerung?

Die PV-Anlagen in der Schweiz erzeugen eine Konkurrenz im Markt zueinander; sobald eine PV-Anlage dann Strom produzieren kann, wenn andere nicht produzieren erhält sie pro kWh einen höheren Preis

Illustration des Produktionsverlaufs der Beispielanlage mit dem Produktionslastgang der Solaranlagen in der Schweiz



Vorteile des Modells

- Marktbasierter Preis gibt Anreiz zur Optimierung und hilft für Marktintegration
- Bietet Betreibern Planbarkeit und finanzielle Sicherheit
- Fördert eine Gleichbehandlung aller Anlagengrössen
- Modell basiert auf heutigen Grundlagen und Parametern (RMP sowie Mindestvergütung)

Wo stehen wir im politischen Prozess? Annahme ja, ABER …

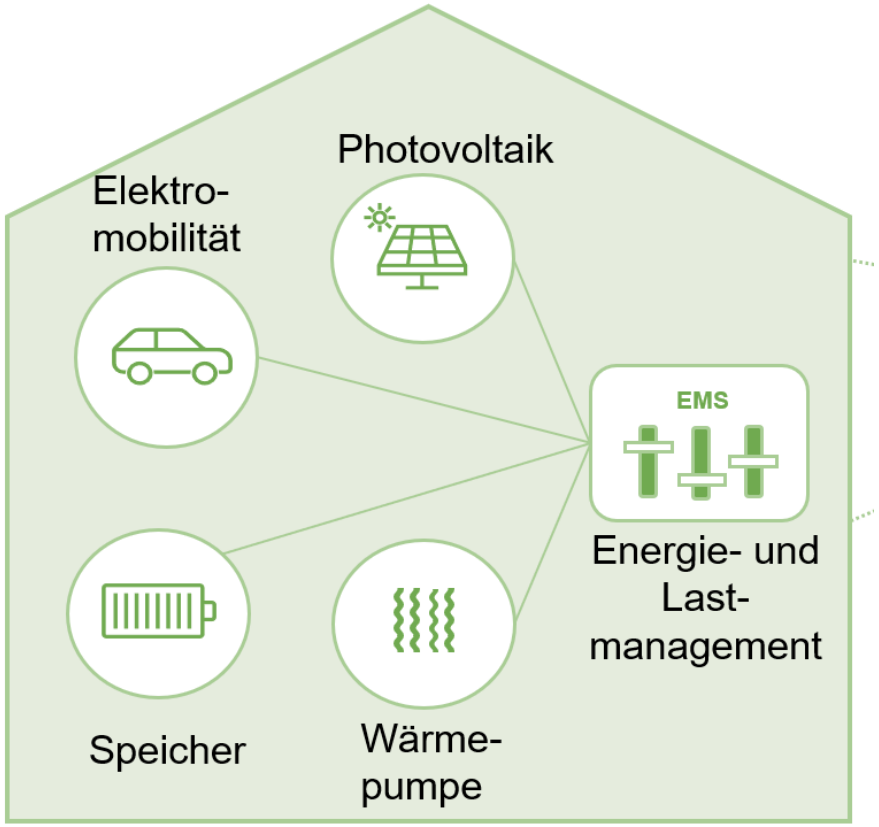
- Fachliche grosse **Übereinstimmung der Energie- und Solarbranche** (VSE und Swissolar).
- Grosse **Unterstützung im National- und Ständerat.**
- Voraussichtlich Annahme im Rahmen des Beschleunigungserlasses (Mehrheitsantrag) in der Sommersession.
- ABER, die Vorlage ist Bestandteil des gesamten Beschleunigungserlasses → **Gefahr von Referendum**

Welche Fragen müssten für die Umsetzung geklärt werden?

- Orientierung am vierteljährlichen, jährlichen oder anderem **Referenzmarktpreis**?
- Ab wann tritt die neue **Regelung in Kraft? 2026?**
- Sind **Übergangs- und Ausnahmebestimmungen** notwendig?
- Gibt es einen **Bestandesschutz**?

© Swissolar | 2025

Fazit: richtige Anreize setzen für den Ausbau



Optimierung der Wirtschaftlichkeit heisst nicht mehr maximaler Ertrag in kWh, sondern Optimierung nach Ertrag in CHF gemäss den Marktanreizen.

Fragen?

SWISSOLAR

© Swissolar | 2025

Vielen Dank!

Matthias Egli
Geschäftsführer

egli@swissolar.ch

Swissolar

© Swissolar | 2025