

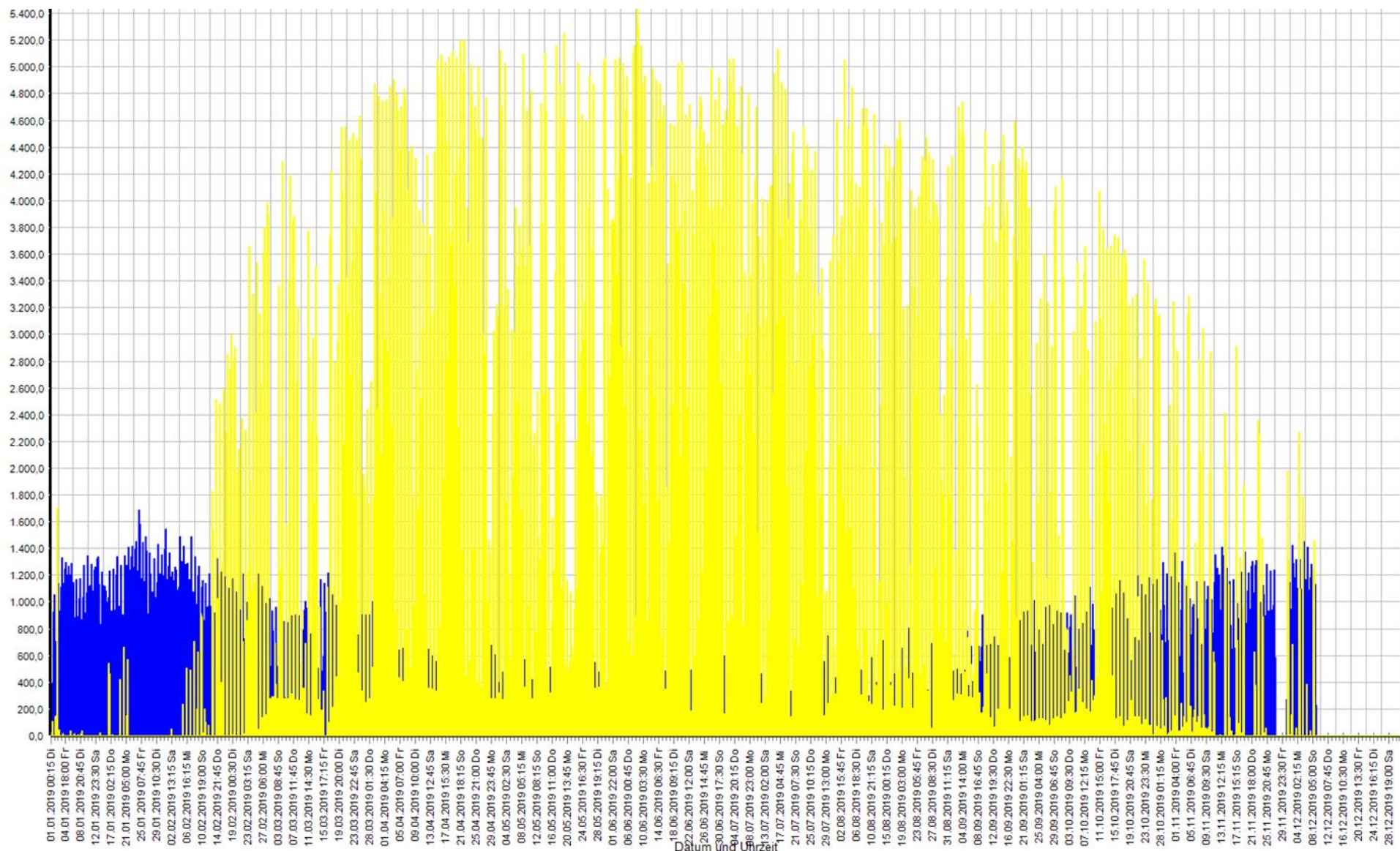


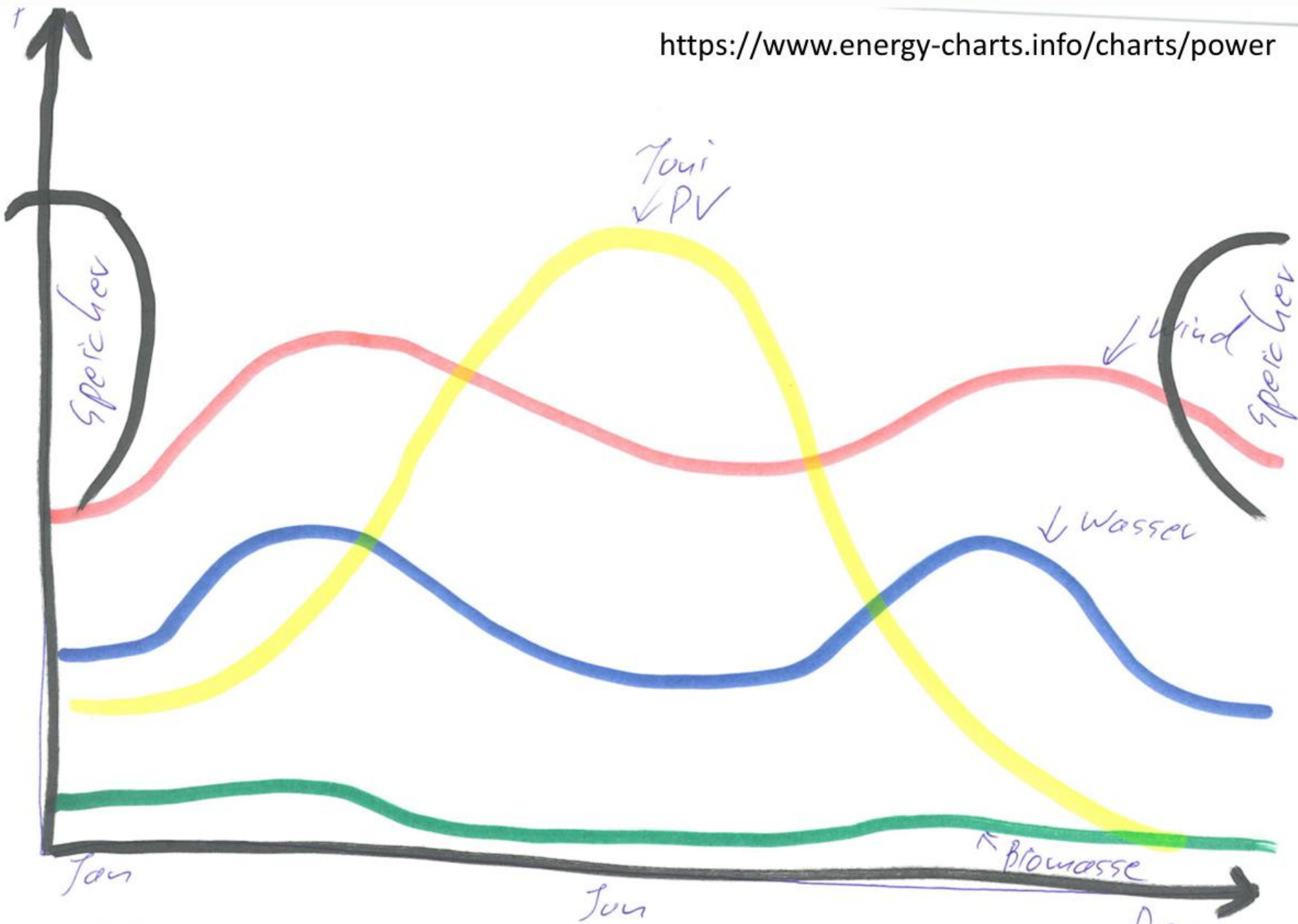
Bürgerbildungsveranstaltung

Bürgerversammlung 19.04.2026 Neuschönau

- Post-EEG Anlagen was dann?
- Strompreisentwicklung und Strompreisbestandteile
- Intelligente Zähler
- Marktstammdatenregister für Eigenerzeugungsanlagen



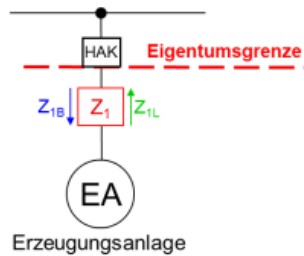




Auswahlblatt A: Messkonzepte für eine einzelne Erzeugungsanlage

Bitte zutreffendes Messkonzept (MK) ankreuzen

MK A1: Volleinspeisung

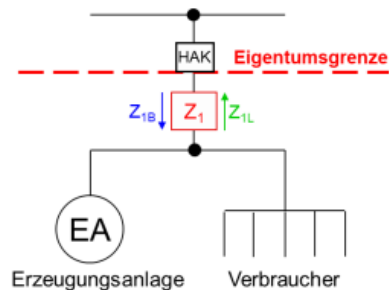


Z₁: Zähler für Bezug und Lieferung

Anwendungsbeispiele:

- Windkraftanlagen
- PV-Freiflächenanlagen
- PV-Anlage auf Lärmschutzwand
- PV-Gebäudeanlage ohne Selbstverbrauch

MK A2: Überschusseinspeisung



Z₁: Zähler für Bezug und Lieferung

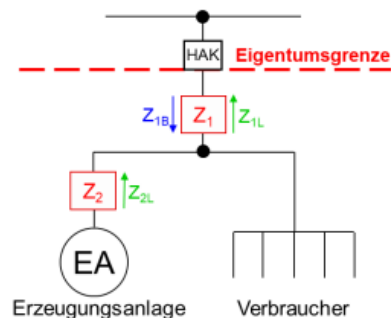
Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage
- KWKG-Anlage ohne gesetzlichen Zuschlag auf den Selbstverbrauch
- KWKG-Kleinanlage mit pauschalierter Einmalzahlung

Hinweis:

Kombinationen mit Stromspeicher und steuerbaren Verbrauchseinrichtungen (z.B. Wallboxen) sind möglich.

MK A3: Überschusseinspeisung mit Erzeugungsmessung



Erzeugungsanlage Verbraucher

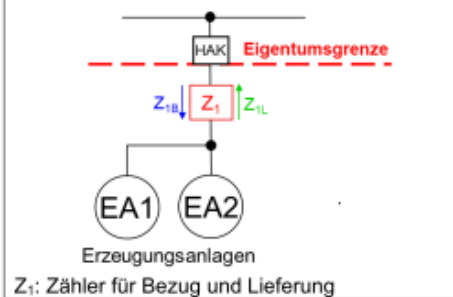
Anwendungsbeispiele:

- KWKG-Anlage mit gesetzlichem Zuschlag auf den Selbstverbrauch
- Anlage in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe
- Umbau von PV-Anlagen mit Selbstverbrauchsvergütung oder Marktintegrationsmodell von Voll- auf Überschusseinspeisung

Auswahlblatt B: Messkonzept für mehrere Erzeugungsanlagen (Erweiterungen)

Bitte zutreffendes Messkonzept (MK) ankreuzen

MK B1: Volleinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung



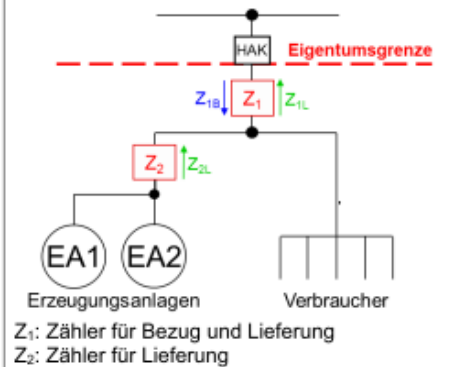
Anwendungsbeispiele:

- Windpark
- PV-Anlagen (keine Kombination MIM- und Nicht-MIM-Anlagen) ¹⁾

Voraussetzung:

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

MK B2: Überschusseinspeisung mit gemeinsamer Erzeugungsmessung



Anwendungsbeispiele:

- Anlagen in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe
- PV-Anlagen (keine Kombination MIM- und Nicht-MIM-Anlagen) ¹⁾
- Erweiterung einer bestehenden PV-Anlage mit Selbstverbrauchsvergütung

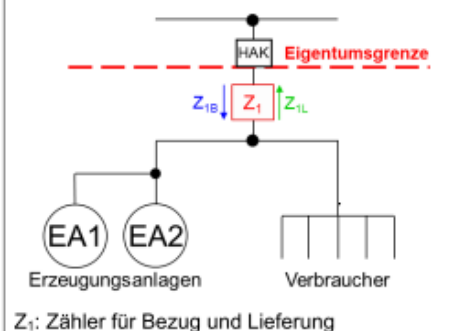
Voraussetzung:

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

Hinweis:

Kombinationen mit Stromspeicher und steuerbaren Verbrauchseinrichtungen (z.B. Wallboxen) sind möglich.

MK B2a: Überschusseinspeisung ohne Erzeugungsmessung



Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlagen (keine Kombination MIM- und Nicht-MIM-Anlagen) ¹⁾

Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger
- Keine Vergütung des Selbstverbrauchs
- Nur EEG-Anlagen ohne Zonung nach Bemessungsleistung

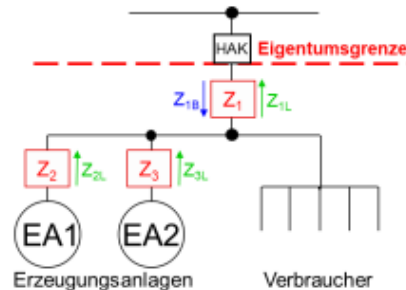
Hinweis:

Kombinationen mit Stromspeicher und steuerbaren Verbrauchseinrichtungen (z.B. Wallboxen) sind möglich.

Auswahlblatt B: Messkonzept für mehrere Erzeugungsanlagen (Erweiterungen)

Bitte zutreffendes Messkonzept (MK) ankreuzen

MK B3: Überschusseinspeisung mit getrennter Erzeugungsmessung



Z₁: Zähler für Bezug und Lieferung
Z₂, Z₃: Zähler für Lieferung

Anwendungsbeispiele:

- EEG-Überschusseinspeisung von Anlagen mit Zonung nach Bemessungsleistung
- Anlagen in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe
- PV-Anlagen (keine Kombination MIM- und Nicht-MIM-Anlagen) ¹⁾

Voraussetzung:

- Gleicher Energieträger (Ausnahme: Anlagen in kaufmännisch-bilanzieller Weitergabe)

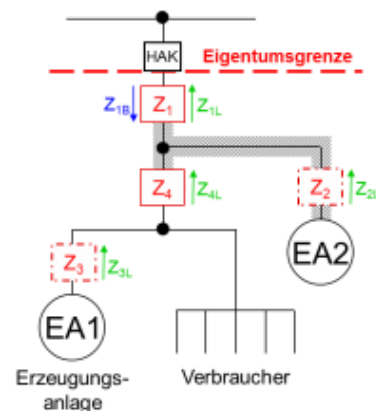
Anmerkung:

Bei unterschiedlichen Energieträgern sowie der Kombination MIM- und Nicht-MIM-Anlagen sind registrierende Lastgangmessungen bzw. intelligente Messsysteme erforderlich.

Hinweis:

Kombinationen mit Stromspeicher und steuerbaren Verbrauchseinrichtungen (z.B. Wallboxen) sind möglich.

MK B4: Kaskadenschaltung (Doppelter Selbstverbrauch)



Z₁: Zähler für Bezug und Lieferung
Z₂, Z₃, Z₄: Zähler für Lieferung

Anwendungsbeispiele:

- Kombination EEG- und KWKG-Anlage
- Kombination EEG-Anlagen mit unterschiedlichen Energieträgern (z.B. Kleinwindanlage und PV-Anlage)
- PV-Anlagen (Kombination MIM- und Nicht-MIM-Anlagen) ¹⁾

Voraussetzung:

- Werden beide Anlagen in Selbstverbrauch betrieben, so ist EA2 bei PV und Wasserkraft auf 30 kW ¹⁾ und bei einer BHKW-Anlage auf 50 kW ²⁾ begrenzt.
¹⁾ lt. BfM-Schreiben IV D2-S7124/07/10002:003 v. 23. Mai 11
²⁾ lt. Clearingstellenverfahren 2011/2/2 vom 30. März 2012
- Im schraffierten Bereich dürfen keine Verbraucher angeschlossen sein.

Anmerkung:

Die Notwendigkeit der Zähler Z₂ und Z₃ richtet sich nach den gültigen Abrechnungsvorschriften (z.B. KWKG-Zuschlag).

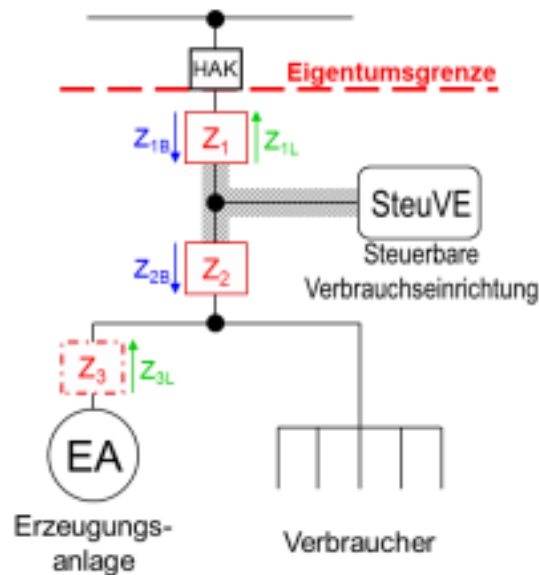
Hinweis:

Kombinationen mit Stromspeicher und steuerbaren Verbrauchseinrichtungen (z.B. Wallboxen) sind möglich.

Auswahlblatt C: Messkonzepte für Erzeugungsanlagen mit dargestelltem steuerbarem Verbraucher

Bitte zutreffendes Messkonzept (MK) ankreuzen

MK C3: Überschusseinspeisung mit Kaskadenmessung



Z₁: Zähler für Bezug und Lieferung
Z₂: Zähler für Bezug
Z₃: Zähler für Lieferung

Anwendungsbeispiele:

- PV-Anlage mit steuerbarer Verbrauchseinrichtung nach § 14a EnWG (z.B. Wärmepumpe, Wallbox) und weiteren Verbrauchern mit getrennten Bezugsabrechnungen

Voraussetzung:

- Dieses Messkonzept ist mit dem Netzbetreiber abzustimmen, insbesondere Messgeräteinsatz, Ablese- und Abrechnungsmodalitäten.
- Im schraffierten Bereich dürfen nur steuerbare Verbrauchseinrichtungen (SteuVE) angeschlossen sein.

Anmerkung:

Die Notwendigkeit des Zählers Z₃ richtet sich nach den gültigen Abrechnungsvorschriften (z.B. KWKG-Zuschlag).

Hinweis:

Stromspeicher und ggf. weitere steuerbare Verbrauchseinrichtungen (z.B. Wallboxen) können zwischen Erzeugungsanlage und Verbraucher angeschlossen werden.

Anlagenstandort: Straße, Postleitzahl, Ort

Anlagenbetreiber: Datum, Unterschrift

**Stromspitzen beseitigen durch
Intelligente Messsystem
und variabel Stromtarife**



Analoge Messeinrichtung



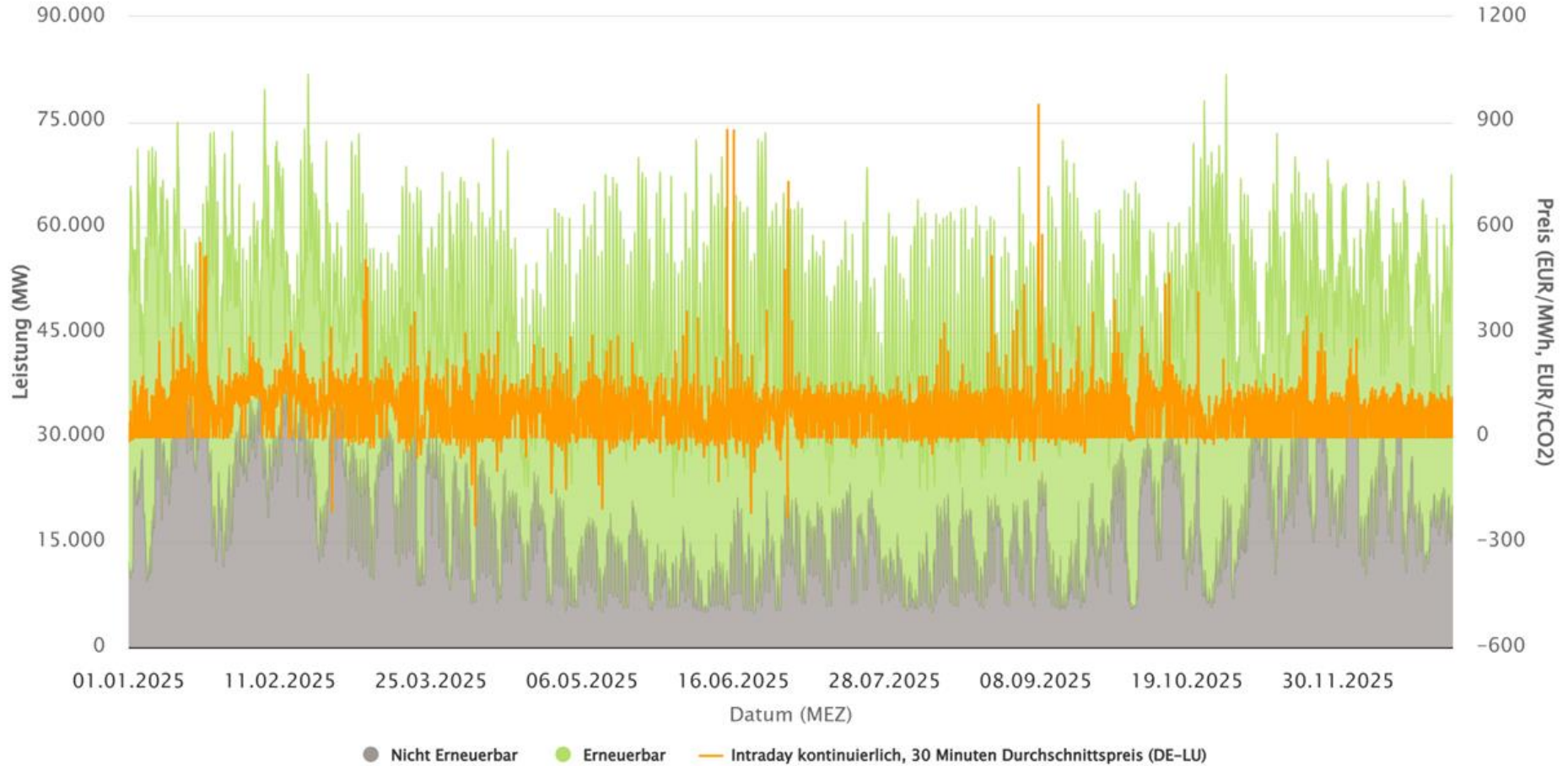
Moderne Messeinrichtung



Intelligente Messeinrichtung



Stromproduktion und Börsenstrompreise in Deutschland 2025



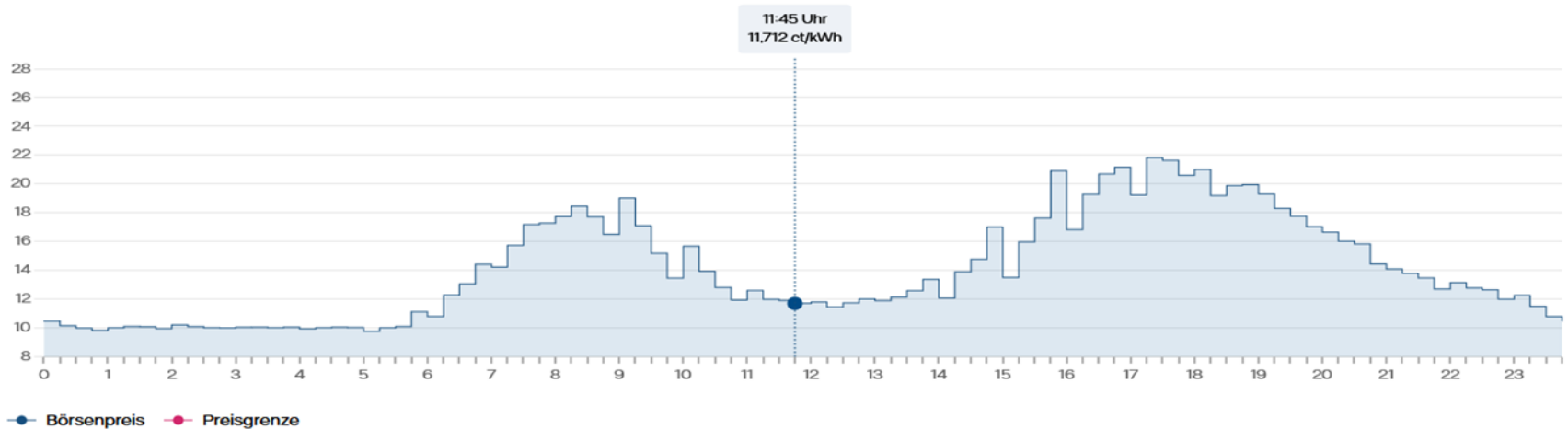
Energy-Charts.info; Datenquelle: ENTSO-E, Netztransparenz, EPEX SPOT; Letztes Update: 31.03.2026, 08:37 MESZ

< 19. Januar 2026 >

Durchschnittspreis
14 ct/kWh

Dynamik Limit einblenden
Tarif mit Höchstpreislimit auf den Börsenpreis

Zur Tabellenansicht

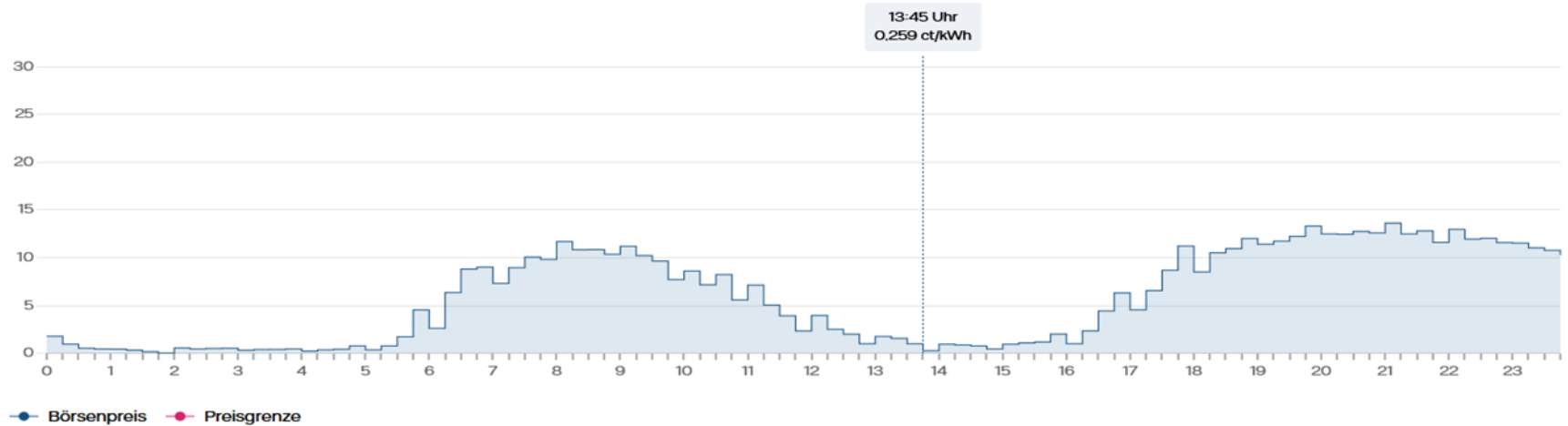


< 30. März 2026 >

Durchschnittspreis
5,84 ct/kWh

Dynamik Limit einblenden
Tarif mit Höchstpreislimit auf den Börsenpreis

Zur Tabellenansicht



Alle Werte in ct/kWh	Jan	Feb	Mär	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
Spotmarktpreis	11,009	9,658	9,929									
MW Wind an Land	9,536	8,723	7,537									
MW Wind auf See	10,519	9,370	7,911									
MW Solar	11,019	7,717	5,455									

2025



[Über uns](#) [Erneuerbare Energien und Umlagen](#) [Regelenergie](#) [Systemdienstleistungen](#) [Strommarktdesign](#)

Alle Werte in ct/kWh	Jan	Feb	Mär	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
Spotmarktpreis	11,414	12,852	9,473	7,794	6,734	6,399	8,780	7,699	8,351	8,440	10,188	9,347
MW Wind an Land	8,506	11,591	7,513	7,314	6,171	5,141	8,171	6,824	6,267	5,579	8,930	8,349
MW Wind auf See	9,702	11,741	8,136	7,318	6,338	5,823	8,294	6,689	6,748	6,867	9,091	8,608
MW Solar	11,511	11,099	5,027	3,041	1,997	1,843	5,923	3,832	4,307	6,980	9,102	9,373

Alle Werte in ct/kWh	Jan	Feb	Mär	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
Monatsmittelwert Stundenkontrakte EPEX Spot (MW-EPEX)	3,503	2,192	2,249	1,709	1,760	2,618	3,006	3,486	4,369	3,397	3,879	4,352
MW Wind Onshore	3,091	1,680	1,773	0,940	1,214	2,203	2,035	3,005	3,785	2,986	3,199	3,291
PM Wind Onshore fernsteuerbar	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
MW Wind Offshore	3,321	1,920	1,810	1,128	1,247	2,196	2,265	3,142	3,758	3,140	3,454	3,888
PM Wind Offshore fernsteuerbar	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
MW Solar	3,831	2,319	1,618	0,890	1,413	2,473	2,623	3,321	3,981	3,269	3,998	4,811
PM Solar fernsteuerbar	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Tarifblatt – Haushaltskunde (HK)

(für Kunden im Netzgebiet der **Bayernwerk Netz GmbH**, gültig 01.01.2026 bis 31.12.2026)

Jahrespreis (ct/kWh)	Energiepreis Cent pro kWh	Umlagen ¹	Netzentgelte ²	Gesamtpreis	
„PerleRST – HK (ET)“ (B2E1F3)	netto	netto	netto	netto	brutto
Eintarif (ET)	11,30	+6,316	+4,72	22,34	26,58*
„PerleRST – HK (DT)“ (B2D1F3)	netto	netto	netto	netto	brutto
Hochtarif (HT)	11,80	+6,316	+4,72	22,84	27,17*
Niedertarif (NT)	10,80	+5,606	+4,72	21,13	25,14*

- Vertragslaufzeit: die erste Vertragslaufzeit endet am **31.12.2026**
- Kündigungsfrist: **3 Monate zum Laufzeitende**
- Vertragsverlängerung: **1 Jahr**

Grundpreis (€/Jahr)	EVG netto	Netzentgelte ² netto	Messstellenbetr. ² netto	Gesamtgrundpreis netto/brutto
Pro Abnahmestelle ET	48,00	+98,55	+21,01	167,56/ 199,40*
Pro Abnahmestelle DT	48,00	+98,55	+33,32	179,87/ 214,05*

1) Die jährlich gültigen Abgaben und Umlagen werden von den Übertragungsnetzbetreibern auf der Internetseite <http://www.netztransparenz.de> veröffentlicht. In den Umlagen ist eine Konzessionsabgabe in Höhe von 1,32 ct/kWh (netto) eingerechnet. Hinzu kommt noch die Stromsteuer von derzeit 2,05 ct/kWh (netto). Die Abrechnung erfolgt entsprechend der für Ihre Verbrauchsstelle gültigen Konzessionsabgabe.

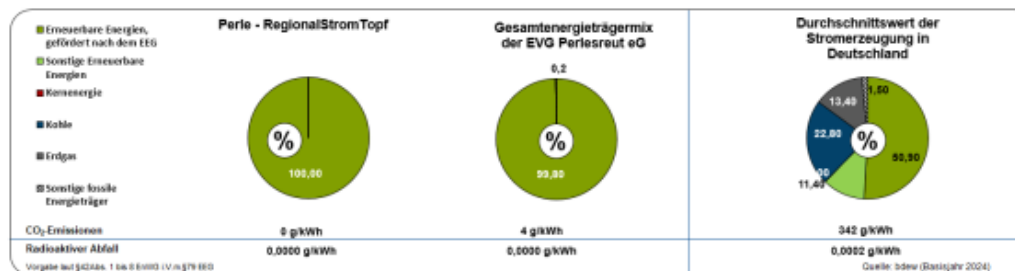
2) Die Netzentgelte und Verrechnungspreise (Messstellenbetr.) werden vom örtlichen Netzbetreiber auf dessen Internetseite <https://www.bayernwerk-netz.de/de/bayernwerk-netz-gmbh/netzinformation/netzentgelte/netzentgelte-strom.html> veröffentlicht.

Niedertarif: Verantwortlich für die Niedertarifeiten ist der jeweilige Netzbetreiber. Wir stellen Ihnen gerne auf Anfrage die für Sie geltenden Tarifeiten Ihres Netzbetreibers zur Verfügung.

Es werden die jeweils aktuell gültigen Umlagen, Netzentgelte und Verrechnungspreise ohne Aufschlag weiterverrechnet.

Stromkennzeichnung der Stromlieferungen 2024 / EVG Perlesreut eG

Stromkennzeichnung gemäß §42 Abs. 1 bis 8 Energiewirtschaftsgesetz (LVm. §79 EEG)



1. Strompreisentwicklung und Bestandteile

Tarifblatt – THERM/Drive

(für Kunden im Netzgebiet der **Bayernwerk Netz GmbH**, gültig 01.01.2026 bis 31.12.2026)

Jahrespreis (ct/kWh)	Energiepreis Cent pro kWh	Umlagen ¹	Netzentgelte ²	Gesamtpreis	
„PerleRST – THERM/DRIVE (ET)“ (B7E1F3)	netto	netto	netto	netto	brutto
Eintarif (ET)	11,30	+5,106	+2,29	18,70	22,25*
„PerleRST – THERM/DRIVE (DT)“ (B7D1F3)	netto	netto	netto	netto	brutto
Hochtarif (HT)	11,80	+5,106	+2,29	19,20	22,84*
Niedertarif (NT)	10,80	+5,106	+2,29	18,20	21,65*

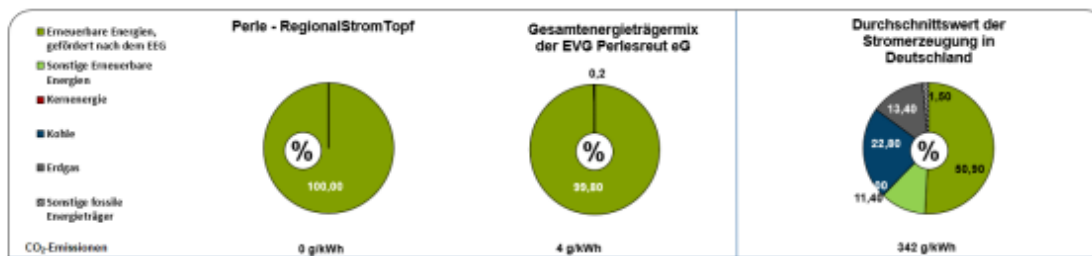
- Vertragslaufzeit: die erste Vertragslaufzeit endet am **31.12.2026**
- Kündigungsfrist: **3 Monate zum Laufzeitende**
- Vertragsverlängerung: **1 Jahr**

Grundpreis (€/Jahr)	EVG netto	Netzentgelte ² netto	Messstellenbetr. ² netto	Gesamtgrundpreis netto/brutto
Pro Abnahmestelle ET	48,00	+0,00	+33,32	81,32/ 96,77*
Pro Abnahmestelle DT	48,00	+0,00	+33,32	81,32/ 96,77*

- 1) Die jährlich gültigen Abgaben und Umlagen werden von den Übertragungsnetzbetreibern auf der Internetseite <http://www.netztransparenz.de> veröffentlicht. In den Umlagen ist eine Konzessionsabgabe in Höhe von 1,32 ct/kWh (netto) eingerechnet. Hinzu kommt noch die Stromsteuer von derzeit 2,05 ct/kWh (netto). Die Abrechnung erfolgt entsprechend der für Ihre Verbrauchsstelle gültigen Konzessionsabgabe.
- 2) Die Netzentgelte und Verrechnungspreise (Messstellenbetr.) werden vom örtlichen Netzbetreiber auf dessen Internetseite <https://www.bayernwerk-netz.de/de/bayernwerk-netz-gmbh/netzinformation/netzentgelte/netzentgelte-strom.html> veröffentlicht.
- Niedertarif: Verantwortlich für die Niedertarifeiten ist der jeweilige Netzbetreiber. Wir stellen Ihnen gerne auf Anfrage die für Sie geltenden Tarifeiten Ihres Netzbetreibers zur Verfügung. Es werden die jeweils aktuell gültigen Umlagen, Netzentgelte und Verrechnungspreise ohne Aufschlag weiterverrechnet.

Stromkennzeichnung der Stromlieferungen 2024 / EVG Perlesreut eG

Stromkennzeichnung gemäß §42 Abs. 1 bis 8 Energiewirtschaftsgesetz i.V.m. §79 EEG





Balkonkraftwerk! Erzeugungsanlagen allgemein! Bidirektionales Laden – E Mobilität!

Informationsschreiben zum Marktstammdatenregister

Sehr geehrte Damen und Herren,

Sie erhalten dieses Schreiben, weil Sie eine energiewirtschaftliche Anlage (z. B. eine Solaranlage zur Stromerzeugung) betreiben. Darum gelten für Sie seit Juli 2017 neue gesetzliche Meldepflichten: Sie müssen sich selbst und Ihre Anlage im neuen Marktstammdatenregister (MaStR) registrieren.

Das MaStR¹ vereinfacht und bündelt Meldepflichten. Die Bundesnetzagentur wird Ihnen für die Registrierung zukünftig unter www.marktstammdatenregister.de ein modernes Webportal zur Verfügung stellen.

Das MaStR-Webportal wird im Sommer 2018 in Betrieb gehen.

Sie können mit der Registrierung **warten** bis das MaStR-Webportal fertiggestellt ist,

- wenn Sie eine Stromerzeugungsanlage betreiben, die vor dem 1. Juli 2017 in Betrieb genommen wurde (Bestandsanlage im Sinne der MaStR-Verordnung) oder,
- wenn Sie eine Stromverbrauchsanlage oder eine Gaserzeugungs- oder Gasverbrauchsanlage betreiben oder künftig in Betrieb nehmen.

Sie müssen sich und Ihre Anlage **auch ohne MaStR-Webportal** vorläufig registrieren,

- wenn Sie eine EEG²- oder KWK³-Anlage nach dem 30. Juni 2017 in Betrieb genommen haben – damit betreiben Sie im Sinne der MaStR-Verordnung eine **neue EEG- oder KWK-Anlage** – oder künftig eine solche Anlage in Betrieb nehmen (**ohne diese Registrierung dürfen Ihnen keine Zahlungen nach dem EEG oder KWKG ausgezahlt werden**) oder,
- wenn sich bei Ihrer bestehenden EEG- oder KWK-Anlage die installierte Leistung ändert.

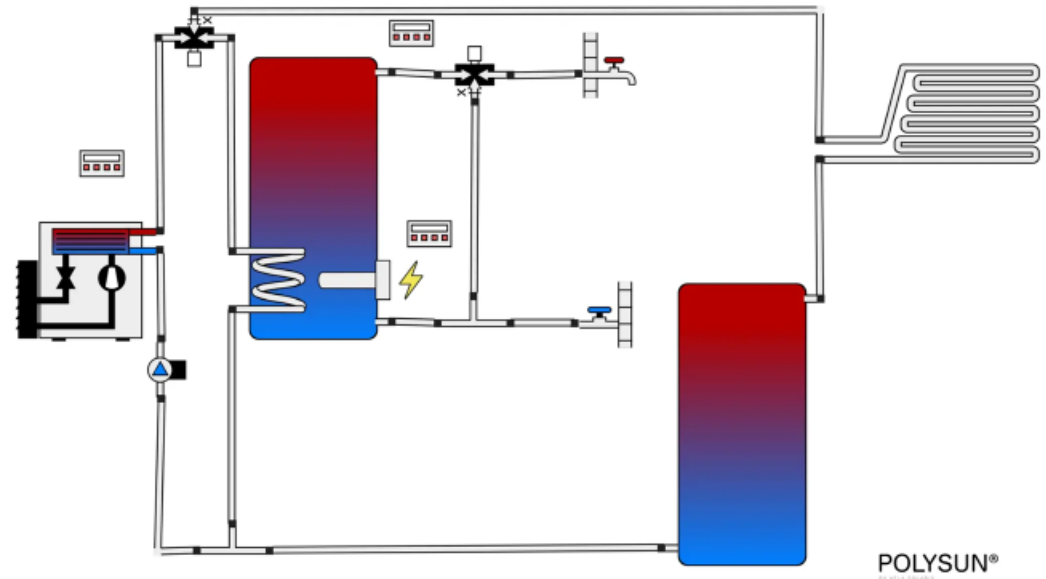
Wärmepumpen dann betreiben, wenn der Preis niedrig ist
-> mit Pufferspeicher

Zeitlich unabhängig Strom
beziehen und unabhängig
Wärme verbrauchen

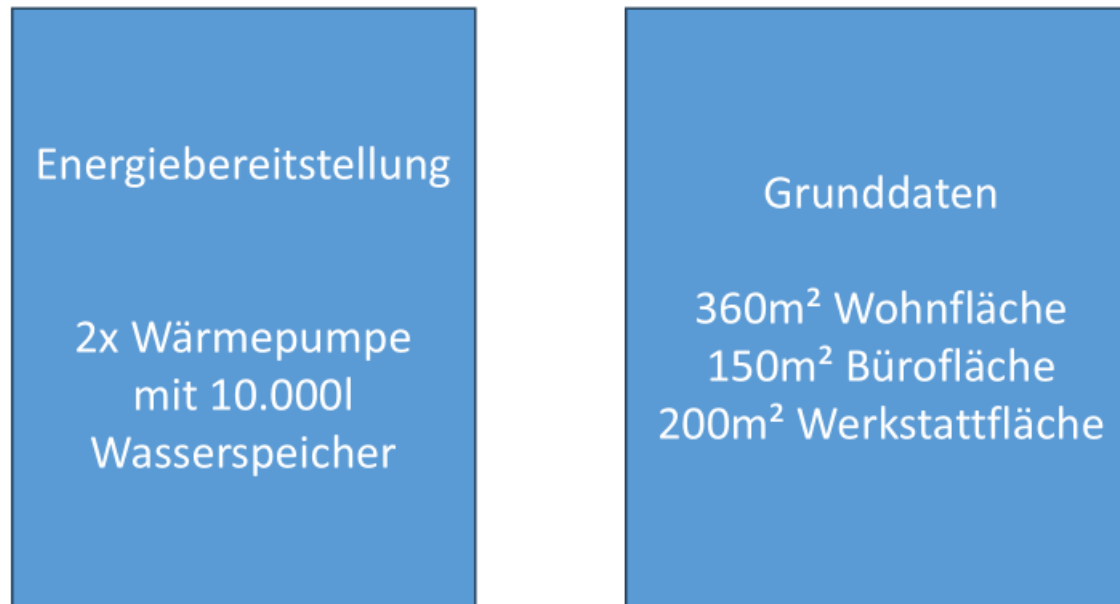
**Tiefpreisphasen bei
Stromüberschuss nutzen**

**Entkoppeln Betriebsphase der
WP von der Phase des
Wärmeverbrauchs**

**-> Schichtspeicher zwingend
erforderlich**



Beispielprojekt: Verwaltungsgebäude (Baujahr 1960) der EVG Perlesreut eG



Vorlauftemperatur 50°C
Energiekosten Wärme 14ct/kWh brutto
(aktuell ohne dynamischen Stromtarif)

Danke für ihre Zeit

