

Technischer Beschrieb

Gültig ab 1. Januar 2027

Dynamische Stromtarife sind flexible Tarifmodelle, deren Preise sich an den prognostizierten Gegebenheiten im Energiesystem orientieren. Im Gegensatz zu Standardtarifen gelten je nach Tageszeit unterschiedliche Preise. Es gelten stets eine für das ganze Jahr definierte Preisober- und Preisuntergrenze. Die dynamischen Tarife werden im Voraus für den Folgetag festgelegt und sind ab dem Zeitpunkt der Veröffentlichung verbindlich. Ziel dynamischer Stromtarife ist es, Stromverbrauch und -erzeugung besser aufeinander abzustimmen und das Stromnetz effizienter zu nutzen.

Der dynamische Strompreis ist zugänglich für Kundinnen und Kunden, die pro Jahr maximal 50'000 Kilowattstunden (kWh) auf der Niederspannungsebene beziehen und über einen Smart Meter verfügen.

Automatischer Tarifabruf

Insbesondere für Haushalte und Betriebe, die ihren Stromverbrauch zeitlich flexibel steuern können und über ein kompatibles Energiemanagementsystem (EMS) verfügen, kann sich ein dynamischer Strompreis lohnen. Das EMS liest die Tarife für den Folgetag mittels API-Schnittstelle automatisch aus. Die Steuerung von flexiblen Lasten (z. B. Boiler, Speicher, E-Auto, Wärmepumpe) erfolgt gemäss gesetzlichen Vorgaben (Stromversorgungsverordnung) durch die Kundin bzw. den Kunden.

- Der Tarifabruf erfolgt über diese Basis-URL portal.dynamische-stromtarife.ch/api
- Kompatible EMS-Geräte finden Sie in der Dokumentation «Automatischer Tarifabruf» unter ibbrugg.ch/download. Um mit dem Hersteller Ihres EMS oder Ihrer Installationsfirma die Kompatibilität abzuklären, können Sie auf die hier erwähnte Dokumentation verweisen: portal.dynamische-stromtarife.ch/api

Berechnung

Beim dynamischen Strompreis der IBB Energie AG verändert sich der Preis von zwei Tarifkomponenten:

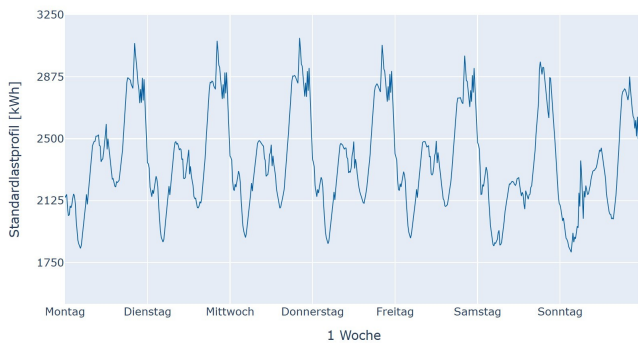
- Der Energietarif basiert auf den viertelstündlichen Day-Ahead-Preisen der europäischen Strombörse EPEX SPOT.
- Der Netztarif basiert auf der prognostizierten Netzbelastung.

Alle weiteren Kosten wie Grundpreis, Messpreis, Netzzuschlag und Stromreserve entsprechen dem Standardtarif und sind nicht dynamisch ausgestaltet.

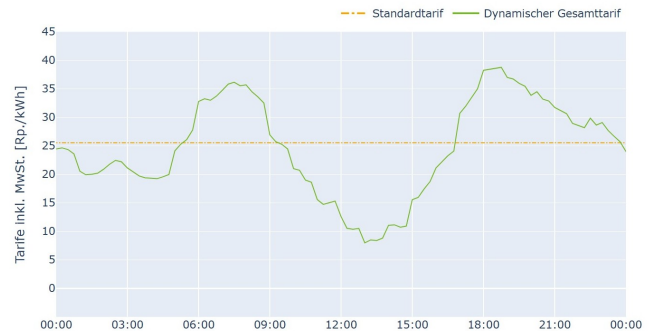
Die dynamischen Tarife werden proportional zu einer Referenzkurve gebildet:

- Einhaltung der Preisparität für das Standardlastprofil. Als Standardlastprofil wird das wöchentliche Profil der durchschnittlichen Last der entsprechenden Kundengruppe aus dem Vorjahr verwendet.
- Einhaltung des definierten Preisbands mittels Beschnitt von Spitzen bei Überschreitung der Tarifober- und der Tarifuntergrenze. Das aktuell gültige Preisband ist dem Preisblatt «[Strompreise BasisDynamisch \(optionaler Tarif\)](#)» zu entnehmen.
- Die Energietarifkurve wird so ausgestaltet, dass der Minimalpreis mindestens einmal täglich für ein 15-Minuten-Intervall erreicht wird. Die genaue Formel und der Algorithmus werden aus Transparenzgründen offengelegt.

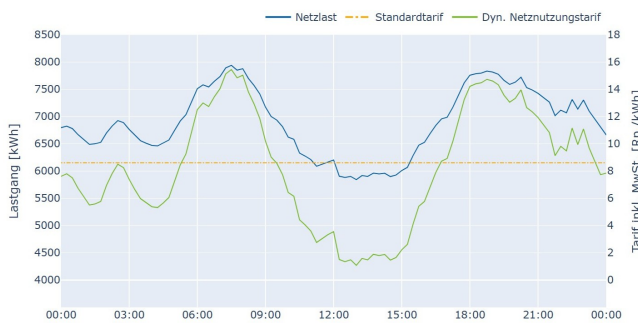
Standardlastprofil (Durchschnitt) in einer Beispielwoche



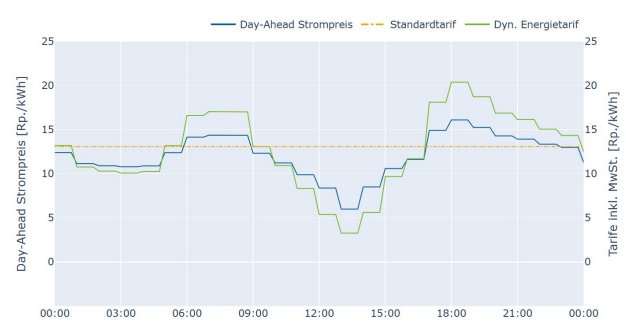
Strompreis (Netz- und Energietarif) an einem Beispieltag



Netztarife und tatsächliche Netznutzung (Beispieltag)



Energietarif während eines Beispieltages



Vorgang

1. Definition der Proportionalitätsgrösse.
2. Definition des Standardlastprofils.
3. Transponieren der Proportionalitätsgrösse auf das vordefinierte Minimum und Maximum.
4. Berechnung des vorläufigen dynamischen Tarifs.
5. Begrenzung des vorläufigen dynamischen Tarifs, sofern $Tarif_{max}$ überschritten würde.
6. Iterative Wiederherstellung der Kostenparität unter Einhaltung der Tarifgrenzen, sofern der Tarif begrenzt wurde (Punkt 5).

Formel

1. R_t
2. L_t
3. $R_{t,skal} = \frac{R_t - R_{t,min}}{R_{t,max} - R_{t,min}} * (Tarif_{max} - Tarif_{min}) + Tarif_{min}$
4.
$$\widetilde{D}_t = \alpha \cdot R_{t,skal} + \frac{\sum(D0_t \cdot L_t)}{\sum(L_t)} - \frac{\alpha \sum(R_{t,skal} \cdot L_t)}{\sum(L_t)}$$
$$\alpha \text{ Netztarif} = \frac{\frac{\sum(D0_t \cdot L_t)}{\sum(L_t)} - Tarif_{min}}{\frac{\sum(R_{t,skal} \cdot L_t)}{\sum(L_t)} - Tarif_{min}}$$
$$\alpha \text{ Energietarif} = 2 * \frac{\frac{\sum(D0_t \cdot L_t)}{\sum(L_t)} - Tarif_{min}}{Tarif_{max} - Tarif_{min}}$$
5. $\widetilde{D1}_t = \min(\widetilde{D}_t, Tarif_{max})$
6. $\delta = \sum D0_t L_t - \sum \widetilde{D1}_t L_t$
$$D1_t = \begin{cases} \widetilde{D1}_t + \frac{\delta}{\sum_{s \in F} L_s}, & t \in F \\ \widetilde{D1}_t, & t \notin F \end{cases}$$
$$F = \{t | Tarif_{min} < \widetilde{D1}_t < Tarif_{max}\}$$

Variablen

L_t Prognose des Standardlastprofils zum Zeitpunkt t

-> Es entsteht ein wöchentliches Profil der Grundversorgung (virtueller Kundenpool)

R_t Prognose der Referenzgrösse, zu welcher der Tarif proportional verläuft, zum Zeitpunkt t

-> Day-Ahead-Strompreise bzw. Netzlast

R_{t_skal} Skalierte Referenzgrösse

α Parameter für die Kalibrierungsfunktion

DO_t Wert des Standardtarifs, auf den kalibriert wird, zum Zeitpunkt t -> Einheitstarif des Tarifjahres

$\tilde{D}_t$ Vorläufiger dynamischer Tarif vor Begrenzung zum Zeitpunkt t

$\tilde{D}_t$ Vorläufiger dynamischer Tarif nach Begrenzung auf $Tarif_{max}$ zum Zeitpunkt t

D_t Dynamischer Tarif nach der iterativen Korrektur zum Zeitpunkt t

$Tarif_{max}$ Maximaler Wert, den die skalierte Referenzgrösse und der dynamische Tarif annehmen

$Tarif_{min}$ Minimaler Wert, den die skalierte Referenzgrösse und der dynamische Tarif annehmen

Haben Sie Fragen zu unseren Stromprodukten? Wir beraten Sie gerne.

- Montag bis Freitag, 07.30 bis 12.00 Uhr, 13.15 bis 17.00 Uhr, freitags bis 16.15 Uhr.
- Telefon 056 460 28 10 oder E-Mail an kundenberatung@ibbrugg.ch.
- IBB Energie AG, Kundenberatung, Gaswerkstrasse 5, 5200 Brugg, ibbrugg.ch.
- IBB-Kundenportal via energieportal.ibbrugg.ch für Verbrauchsdaten und Rechnungen.
- Zu unseren Angeboten im Bereich Strom: ibbrugg.ch/angebot/strom

Version: 14. August 2026