

VARIO DER DYNAMISCHE TARIF ALS OPTION



Experten
für globale
Energie-
lösungen

Technische Informationen

groupe 

DIE PREISE DES VARIO-TARIFS IN DER WEB-API ABFRAGEN

Die Veröffentlichung der Preise erfolgt nach Schweizer Standard, ersichtlich im Dokument „Dynamische Tarife für die Nutzung des Verteilnetzes (MTD-CH 2025)“ auf der Website der VSE (kostenpflichtig).

URL für die Tarife von Groupe E: <https://api.tariffs.groupe-e.ch/v2/tariffs/>

WIE WERDEN DIE PREISE BERECHNET?

Zur Berechnung des Vario-Tarifs verwendet Groupe E untenstehende Formel. Sie wird hier nur aus Transparenzgründen gezeigt. Diese Formel ist für Kundinnen und Kunden, die den Tarif Vario wählen, nicht nützlich, und wird hier nur aus Gründen der Transparenz veröffentlicht.

In der Hauptformel wird mit dem ersten Faktor des Produkts die Form der Preiskurve festgelegt und mit dem zweiten Faktor die Preiskurve auf die Höhe des Doppeltarifs skaliert. Der Doppeltarif ist der Standardtarif und somit die Referenz für den Vario-Tarif.

Der Variabilitätsfaktor F wird jeden Tag neu berechnet und wirkt sich auf die Preisschwankungen aus. Diese sind an Tagen, an denen Höchst- und Mindestlast nahe der jährlichen Extreme liegen, ausgeprägter. Die in den Formeln zur Berechnung von F verwendeten Konstanten hängen von den Leistungswerten des Netzes ab, sind für das Netz von Groupe E spezifisch und basieren auf der Netzbelastung in den zwei Jahren vor der Anwendung des Tarifs.

$$CHF_Vario_{i,j} = (GL_{i,j} - GL_{avg,j} + F_j) \times \frac{\sum_{i=15min}^{24h} GL_{i,j} \times CHF_DT_i}{\sum_{i=15min}^{24h} GL_{i,j} \times (GL_{i,j} - GL_{avg,j} + F_j)}$$

$$F_j = \min(F_{j_high}; F_{j_low})$$

$$F_{j_high} = F_{max} - (F_{max} - F_{min}) * \frac{\max(GL_{max,j} - (YGL_{max} - MGLO_{high}); 0)}{MGLO_{high}}$$

$$F_{j_low} = F_{max} - (F_{max} - F_{min}) * \frac{\max((YGL_{min} + MGLO_{low}) - GL_{min,j}; 0)}{MGLO_{low}}$$

Wobei:

- $CHF_Vario_{i,j}$ = Preis Vario-Tarif während der Viertelstunde i am Tag j
- $GL_{i,j}$ = Netzlast während der Viertelstunde i am Tag j
- $GL_{avg,j}$ = durchschnittliche Netzlast für den Tag j
- CHF_DT_i = Doppeltarif während der Viertelstunde i
- F_j = Variabilitätsfaktor für Tag j
- $GL_{max,j}$ et $GL_{min,j}$ = prognostizierte maximale und minimale Netzlast am Tag j
- YGL_{max} et YGL_{min} = maximale und minimale gemessene Netzlast zwei Jahre vor dem Tarifjahr
- $MGLO_{high}$ et $MGLO_{low}$ = YGL-Verschiebung für erhöhte Variabilität



Variable	Wert 2024	Wert 2025	Wert 2026	Einheit	Beschreibung
F_{min}	35	35	35	MW	minimaler Ausgleich für Netzlastschwankungen, die die Tarifvariabilität erhöhen (= hohe Variabilität)
F_{max}	35	55	75	MW	maximaler Ausgleich für Netzlastschwankungen, die die Tarifvariabilität erhöhen (= geringe Variabilität)
YGL_{min}	30	-30	-100	MW	minimale Netzauslastung 2 Jahre vor dem Tarifjahr
YGL_{max}	550	550	550	MW	maximale Netzauslastung 2 Jahre vor dem Tarifjahr
$MGLO_{low}$	0	280	250	MW	minimales Offset von YGL_{max} für erhöhte Variabilität
$MGLO_{high}$	0	200	150	MW	maximales Offset von YGL_{min} für erhöhte Variabilität