

## Vermiedene Netzentgelte für dezentrale Einspeisung

### Preisregelung

Für dezentrale Erzeugungsanlagen, die vor dem 1. Januar 2023 in Betrieb genommen worden sind, erhalten deren Betreiber nach §18 StromNEV vom Betreiber des Elektrizitätsverteilnetzes, in dessen Netz sie einspeisen, ein Entgelt, welches ihrem Anteil an den tatsächlich vermiedenen Netzentgelten (vNE) der Einspeiseebene gegenüber der vorgelagerten Ebene entspricht.

Das Entgelt wird nicht gewährt, wenn die Stromeinspeisung nach §19 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes (EEG) oder nach § 8a Absatz 1 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes (KWKG) gefördert wird.

Die Einspeisungen sind mit den Netzentgelten der vorgelagerten Ebene für hohe Jahresbenutzungsdauern ( $B_h \geq 2.500$  h/a) zu bewerten.

Darüber hinaus werden bei der Berechnung der vermiedenen Netzentgelte ab 2018 die Maßgaben des Netzentgeltmodernisierungsgesetzes beachtet. Seit dem Jahr 2020 werden insbesondere Einspeisungen aus volatiler Erzeugung (Wind und Photovoltaik) demzufolge nicht mehr vergütet.

Da inhaltliche und terminliche Abhängigkeiten zur EEG- und KWKG-Abwicklung bestehen, kann die Endabrechnung der vNE erst ab der zweiten Hälfte des Folgejahres der Einspeisung erfolgen. Abschläge können daher nur auf prognostizierter Basis errechnet und gezahlt werden.

Das vermiedene Netzentgelt setzt sich aus folgenden Komponenten zusammen:

1. Entgelt für Vermeidungsarbeit inkl. Anteil an der Rückspeisevergütung
2. bei Einspeisung mit Lastgangmessung zusätzlich ein Entgelt für Vermeidungsleistung nach
  - a) Ist-Bewertung oder
  - b) verstetigter Bewertung.

1. Das Entgelt für tatsächliche Vermeidungsarbeit  $G_{A,vNE,vermieden}$  errechnet sich aus der tatsächlich eingespeisten Arbeit  $D_0$  multipliziert mit dem Arbeitspreis  $AP_{vorgelagert}$  der vorgelagerten Ebene. Auftretende Rückspeisungen aus der Einspeiseebene in die vorgelagerte Ebene werden durch den reduzierenden Faktor  $r_{vNE,Arbeit}$  berücksichtigt.

$$G_{A,vNE,vermieden} = r_{vNE,Arbeit} * AP_{vorgelagert} * D_0$$

Bei auftretenden Rückspeisungen aus der Einspeiseebene in die vorgelagerte Ebene wird zusätzlich ein Entgelt für den Anteil an der Rückspeisung vergütet.

$$G_{Rückspeisung} = AP_{Rückspeisung} * D_0$$

2. a) Das Entgelt für Vermeidungsleistung  $G_{L,vNE,IST}$  errechnet sich auf Basis der tatsächlichen Einspeiseleistung  $P_{0,IST}$  zum Zeitpunkt der Jahreshöchstlast der Einspeiseebene multipliziert mit dem Leistungspreis  $LP_{vorgelagert}$  der vorgelagerten Ebene. Der Skalierungsfaktor  $s_{vNE,Leistung}$  transformiert den Wert der Einspeiseleistung zum Zeitpunkt der Jahreshöchstlast der Einspeiseebene unter Berücksichtigung der Rückspeisungen auf den Zeitbereich der tatsächlich vermiedenen gesamten Leistung.

$$G_{L,vNE,IST} = s_{vNE,Leistung} * LP_{vorgelagert} * P_{0,IST}$$

2. b) Alternativ zu der zuvor beschriebenen Berechnung kann auch das verstetigte Verfahren zur Anwendung kommen. Anlagen, die nach dem EEG in sonstiger Direktvermarktung einspeisen, werden standardmäßig nach diesem Verfahren abgerechnet.

Das Entgelt für Vermeidungsleistung  $G_{L,vNE,verstetigt}$  errechnet sich auf Basis der eingespeisten Arbeit  $D_0$  bezogen auf die Benutzungsstunden  $Bh$  im Kalenderjahr multipliziert mit dem Leistungspreis  $LP_{vorgelagert}$  der vorgelagerten Ebene und unter Berücksichtigung des Anteilsfaktors  $a_{vNE,Leistung}$  sowie des Skalierungsfaktor  $s_{vNE}$ .

$$G_{L,vNE,verstetigt} = a_{vNE,Leistung} * s_{vNE,Leistung} * LP_{vorgelagert} * D_0 / Bh$$

Die jeweils zur Anwendung kommenden Faktoren sowie die Preise der vorgelagerten Netzebenen sind in der Anlage dargestellt.

## Anlage zur Preisregelung für Stromeinspeisung zur Bestimmung der vermiedenen Netzentgelte 2022

Preise	AP <sub>vorgelagert</sub> [ct/kWh]	LP <sub>vorgelagert</sub> [€/kW]
Einspeisung in Umspannung 110/20 kV	0,15	59,88
Einspeisung in Mittelspannung 20 kV	0,40	52,03
Einspeisung in Umspannung 20/0,4 kV	1,21	38,81
Einspeisung in Niederspannung 0,4 kV	1,54	41,17

Reduktionsfaktoren Arbeit	r <sub>vNE, Arbeit</sub>
Einspeisung in Umspannung 110/20 kV	0,1664428368
Einspeisung in Mittelspannung 20 kV	0,6855251165
Einspeisung in Umspannung 20/0,4 kV	0,1934385231
Einspeisung in Niederspannung 0,4 kV	0,9872167047

Entgelt für Rückspeisung	AP <sub>Rückspeisung</sub> [ct/kWh]
Einspeisung in Umspannung 110/20 kV	0,0134442345
Einspeisung in Mittelspannung 20 kV	0,0401206059
Einspeisung in Umspannung 20/0,4 kV	0,0469315371
Einspeisung in Niederspannung 0,4 kV	0,0004745833

Leistungsfaktoren	a <sub>vNE, Leistung</sub>	s <sub>vNE, Leistung</sub>
Einspeisung in Umspannung 110/20 kV	0,0860135098	0,6796946019
Einspeisung in Mittelspannung 20 kV	0,9895059916	0,5024225581
Einspeisung in Umspannung 20/0,4 kV	0,4041972364	0,9348091090
Einspeisung in Niederspannung 0,4 kV	0,0967724158	1,0000000000

Zeitpunkt der Jahreshöchstlast	Datum / Viertelstunde
Umspannung 110/20 kV	10.01.2022 / 17:45 - 18:00
Mittelspannung 20 kV	11.01.2022 / 17:45 - 18:00
Umspannung 20/0,4 kV	14.12.2022 / 17:45 - 18:00
Niederspannung 0,4 kV	14.12.2022 / 17:45 - 18:00