

Netzentgelte für Speicher

Individuelle Netzentgelte – § 19 Absatz 4 StromNEV

Betreiber von Elektrizitätsversorgungsnetzen haben Letztverbrauchern, die Strom dem Netz ausschließlich zur Speicherung in einem Stromspeicher entnehmen und den zurückgewonnenen Strom wieder in das Netz einspeisen, ein individuelles Netzentgelt anzubieten. Das Netzentgelt besteht abweichend von § 17 Absatz 2 nur aus einem Jahresleistungspreis in Euro pro Kilowatt, wobei der Netzbetreiber die Gleichzeitigkeitsfunktion des oberen Benutzungsdauerbereichs nach Anlage 4 anwendet und den Jahresleistungspreis auf den Anteil der entnommenen Strommenge reduziert, der nicht wieder in das Netz eingespeist wird. Der Anteil nach Satz 2 ist für jede Anlage in geeigneter Form nachzuweisen. Bei gleichzeitigem netzdienlichen Verhalten nach Absatz 2 Satz 1 darf das individuelle Netzentgelt für Letztverbraucher nach Satz 1 nicht weniger als 20 Prozent des nach Satz 2 ermittelten Jahresleistungspreises betragen.

Bei Letztverbrauchern, die Strom dem Netz ausschließlich zur Speicherung in einem Stromspeicher entnehmen, werden die Leistungspreise oberhalb 2.500 Benutzungsstunden der jeweiligen Netzebene gemäß Preisblatt L verrechnet.

Das individuelle Netzentgelt bezieht sich auf den Teil der Strommenge, der nicht wieder in das Netz eingespeist wird.

Preistabelle	
Einspeisenetz	Leistungspreis in €/kW*a
Hochspannung	108,40
Umspannung in Mittelspannung	121,13
Mittelspannung	138,91
Umspannung in Niederspannung	156,56
Niederspannung	140,92

Die Preise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten von 50Hertz Transmission GmbH und weiteren vorgelagerten Netzbetreibern.

Die Kosten für die Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.

Die Entgelte verstehen sich zzgl. Umsatzsteuer in gesetzlicher Höhe. Die Preise verstehen sich zzgl. eines Entgelts für Messstellenbetrieb inkl. Messdienstleistung sowie ggf. Mehrkosten durch Berechnung von Umlagen gemäß gesetzlicher Vorgaben und ggf. Konzessionsabgabe in der jeweiligen gesetzlichen Höhe und weiteren gesetzlichen Regelungen.

**TEN Thüringer Energienetze
GmbH & Co. KG**
Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

www.thueringer-energienetze.com

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**
TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722

Netzentgelte für Entnahmestellen mit ¼-h-Leistungsmessung

Preistabelle		
	Benutzungsdauer < 2.500 h/a	
Entnahme	Leistungspreis in €/kW*a	Arbeitspreis in Ct/kWh
Hochspannung	23,47	3,65
Umspannung in Mittelspannung	24,89	4,24
Mittelspannung	26,62	5,08
Umspannung in Niederspannung	27,11	5,97
Niederspannung	32,91	6,47

Preistabelle		
	Benutzungsdauer ≥ 2.500 h/a	
Entnahme	Leistungspreis in €/kW*a	Arbeitspreis in Ct/kWh
Hochspannung	108,40	0,25
Umspannung in Mittelspannung	121,13	0,39
Mittelspannung	138,91	0,58
Umspannung in Niederspannung	156,56	0,79
Niederspannung	140,92	2,15

**TEN Thüringer Energienetze
GmbH & Co. KG**
Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

[www.thueringer-ener-
gienetze.com](http://www.thueringer-energienetze.com)

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**
TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722

Als Jahreshöchstleistung gilt der höchste innerhalb eines Abrechnungsjahres über eine Messperiode von 15 Minuten gemessene Mittelwert der Wirkleistung.

Die Preise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten von 50Hertz Transmission GmbH und weiteren vorgelagerten Netzbetreibern.

Die Kosten für die Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.

Die Entgelte verstehen sich zzgl. Umsatzsteuer in gesetzlicher Höhe. Die Preise verstehen sich zzgl. eines Entgelt für Messstellenbetrieb inkl. Messdienstleistung sowie ggf. Mehrkosten durch Berechnung von Umlagen gemäß gesetzlicher Vorgaben und ggf. Konzessionsabgabe in der jeweiligen gesetzlichen Höhe und weiteren gesetzlichen Regelungen.

Netzentgelte für Entnahmestellen mit ¼-h-Leistungsmessung

Abrechnung nach § 19 Absatz 1 StromNEV

Für Letztverbraucher mit einer zeitlich begrenzten hohen Leistungsaufnahme, der in der übrigen Zeit eine deutlich geringere oder keine Leistungsaufnahme gegenübersteht, haben Betreiber von Elektrizitätsversorgungsnetzen, an deren Netz der jeweilige Letztverbraucher angeschlossen ist, neben dem Jahresleistungspreissystem eine Abrechnung auf der Grundlage von Monatsleistungspreisen anzubieten.

Monatsleistungspreissystem für Entnahme mit Leistungsmessung

Preistabelle		
Entnahme	Leistungspreis in €/kW*a	Arbeitspreis in Ct/kWh
Hochspannung	216,80	0,25
Umspannung in Mittelspannung	242,26	0,39
Mittelspannung	277,82	0,58
Umspannung in Niederspannung	313,12	0,79
Niederspannung	281,84	2,15

Der Monatsleistungspreis entspricht ca. 2/12 des Jahresleistungspreises für Benutzungsstunden ≥ 2.500 h/a und wird im Monat taggenau berechnet.

Beispielrechnung für Inanspruchnahme im Monat März:

Spannungsebene Hochspannung, P (pmax) = 1.000 kW, W = 5.000 kWh

1.000 kW x 216,80 € / 365 Tage x 31 Tage = 18.413,15 €

5.000 kWh x 0,25 Ct/kWh / 100 **Summe** = 12,50 €

Netzentgelt = **18.425,65 €**

Die Preise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten von 50Hertz Transmission GmbH und weiteren vorgelagerten Netzbetreibern.

Die Kosten für die Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.

Die Entgelte verstehen sich zzgl. Umsatzsteuer in gesetzlicher Höhe. Die Preise verstehen sich zzgl. eines Entgelts für Messstellenbetrieb inkl. Messdienstleistung sowie ggf. Mehrkosten durch Berechnung von Umlagen gemäß gesetzlicher Vorgaben und ggf. Konzessionsabgabe in der jeweiligen gesetzlichen Höhe und weiteren gesetzlichen Regelungen.

Netzentgelte für Entnahmestellen ohne ¼-h-Leistungsmessung

Netznutzung mittels Lastprofilen

Entnahmestellen ohne ¼-h-Leistungsmessung, die im Niederspannungsnetz angeschlossen sind, werden auf Basis von vorgegebenen Standardlastprofilen beliefert und mit einem pauschalierten Netzentgelt abgerechnet. Um ein möglichst genaues Abbild des Verbrauchsverhaltens nachzubilden, werden dabei je nach Bedarfsart verschiedene Lastprofile verwendet.

Die Verwendung von Standardlastprofilen erfolgt bei einer Jahresenergieentnahme von ≤ 100.000 kWh.

Preistabelle		
Preisart	Grundpreis in €/a	Arbeitspreis in Ct/kWh
Nettopreis	87,60	5,41
Bruttopreis	104,24	6,44

Straßenbeleuchtung

Preistabelle	
Preisart	Arbeitspreis in Ct/kWh
Nettopreis	5,50
Bruttopreis	6,55

Die Preise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten von 50Hertz Transmission GmbH und weiteren vorgelagerten Netzbetreibern.

Die Kosten für die Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.

Die Bruttopreise beinhalten die Umsatzsteuer i. H. v. derzeit 19 %. Die Preise verstehen sich zzgl. eines Entgeltes für Messstellenbetrieb inkl. Messdienstleistung sowie ggf. Mehrkosten durch Berechnung von Umlagen gemäß gesetzlichen Vorgaben und ggf. Konzessionsabgabe in der jeweiligen gesetzlichen Höhe und weiteren gesetzlichen Regelungen.

**TEN Thüringer Energienetze
GmbH & Co. KG**

Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

www.thueringer-energienetze.com

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**

TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722

Netzentgelte für steuerbare Verbrauchseinrichtungen (steuVE) gemäß § 14a EnWG – Modul 1 und 2

§ 14a Netzorientierte Steuerung von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen und steuerbaren Netzanschlüssen

Die Beschlusskammer 8 hat am 27.11.2023 detaillierte Vorgaben zur Netzentgeltreduzierung (Module 1, 2 und 3) für Betreiber steuerbarer Verbrauchseinrichtungen und steuerbarer Netzanschlüsse vorgegeben.

Steuerbare Verbrauchseinrichtungen gem. § 14a EnWG sind:

- Ladepunkte für Elektromobile (nicht öffentlich zugänglich)
- Wärmepumpenheizungen (inkl. Heizstäbe)
- Anlagen zur Raumkühlung
- Stromspeicher

Modul 1: Pauschale Reduzierung	
Preisart	Pauschale €/a
Nettopreis	107,80
Bruttopreis	128,28

Modul 2: Prozentuale Reduzierung des SLP-Arbeitspreises um 60 %	
Preisart	Arbeitspreis Ct/kWh
Nettopreis	2,16
Bruttopreis	2,57

Die Preise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten von 50Hertz Transmission GmbH und weiteren vorgelagerten Netzbetreibern.

Die Kosten für die Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.

Die Bruttopreise beinhalten die Umsatzsteuer i. H. v. derzeit 19 %. Die Preise verstehen sich zzgl. eines Entgeltes für Messstellenbetrieb inkl. Messdienstleistung sowie ggf. Mehrkosten durch Berechnung von Umlagen gemäß gesetzlichen Vorgaben und ggf. Konzessionsabgabe in der jeweiligen gesetzlichen Höhe und weiteren gesetzlichen Regelungen.

Weitere Details zur Netznutzung bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen (Lastprofile, Abwicklung etc.) erhalten Sie unter www.thueringer-energienetze.com/Energie-partner/Netzkunden_und_Lieferanten_Stromnetz/Steuerbare_Verbrauchseinrichtungen

**TEN Thüringer Energienetze
GmbH & Co. KG**
Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

www.thueringer-energienetze.com

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**
TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722

Netzentgelte für steuerbare Verbrauchseinrichtungen (steuVE) gemäß § 14a EnWG – Modul 3

Laut den BNetzA Festlegungen BK6-22-300 und BK8-22-0010-A hat die Abrechnung des Modul 3 erstmalig ab dem 01.04.2025 zu erfolgen. Nachfolgend werden die Hochlast- und Niedriglasttarifstufenzeiten für das Geschäftsjahr 2027 abgebildet. Alle anderen Zeiträume werden als Standardlasttarifstufe (reguläres Entgelt) abgerechnet.

Tarifzeiten Quartal 1 - gültig vom 01.01. bis 31.03.	
Hochlasttarifstufe	08:00 - 09:00 10:30 - 12:00 17:30 - 19:00
Standardlasttarifstufe	06:00 - 08:00 09:00 - 10:30 12:00 - 17:30 19:00 - 22:00
Niedriglasttarifstufe	00:00 - 06:00 22:00 - 00:00

Tarifzeiten Quartal 4 - gültig vom 01.10. bis 31.12.	
Hochlasttarifstufe	08:00 - 09:00 10:30 - 12:00 17:30 - 19:00
Standardlasttarifstufe	06:00 - 08:00 09:00 - 10:30 12:00 - 17:30 19:00 - 22:00
Niedriglasttarifstufe	00:00 - 06:00 22:00 - 00:00

Beispiele

08:00 - 09:00 Uhr bedeutet von 08:00:00 bis 08:59:59 Uhr

22:00 - 00:00 Uhr bedeutet von 22:00:00 bis 23:59:59 Uhr

Weitere Details zur Netznutzung bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen (Lastprofile, Abwicklung etc.) erhalten Sie unter www.thueringer-energienetze.com/Energie-partner/Netzkunden_und_Lieferanten_Stromnetz/Steuerbare_Verbrauchseinrichtungen

Netzentgelte für steuerbare Verbrauchseinrichtungen (steuVE) gemäß § 14a EnWG – Modul 3

Modul 3: Arbeitspreise zu Tarifzeiten Quartal 1		
Tarifstufen	Nettopreis Ct/kWh	Bruttopreis Ct/kWh
Hochlasttarifstufe	8,39	9,98
Standardlasttarifstufe	5,41	6,44
Niedriglasttarifstufe	1,62	1,93

Modul 3: Arbeitspreise zu Tarifstufen Quartal 4		
Tarifstufen	Nettopreis Ct/kWh	Bruttopreis Ct/kWh
Hochlasttarifstufe	8,39	9,98
Standardlasttarifstufe	5,41	6,44
Niedriglasttarifstufe	1,62	1,93

Die Preise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten von 50Hertz Transmission GmbH und weiteren vorgelagerten Netzbetreibern.

Die Kosten für die Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.

Die Bruttopreise beinhalten die Umsatzsteuer i. H. v. derzeit 19 %. Die Preise verstehen sich zzgl. eines Entgeltes für Messstellenbetrieb inkl. Messdienstleistung sowie ggf. Mehrkosten durch Berechnung von Umlagen gemäß gesetzlichen Vorgaben und ggf. Konzessionsabgabe in der jeweiligen gesetzlichen Höhe und weiteren gesetzlichen Regelungen.

Weitere Details zur Netznutzung bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen (Lastprofile, Abwicklung etc.) erhalten Sie unter www.thueringer-energienetze.com/Energie-partner/Netzkunden_und_Lieferanten_Stromnetz/Steuerbare_Verbrauchseinrichtungen

Netzentgelte für unterbrechbare und steuerbare Entnahmestellen ohne ¼-h-Leistungsmessung

Netznutzung mittels Lastprofilen

Entnahmestellen ohne ¼-h-Leistungsmessung, die im Niederspannungsnetz angeschlossen sind, werden auf Basis von vorgegebenen Standardlastprofilen beliefert und mit einem pauschalierten Netzentgelt abgerechnet. Um ein möglichst genaues Abbild des Verbrauchsverhaltens nachzubilden, werden dabei je nach Bedarfsart verschiedene Lastprofile verwendet.

Dieses Preisblatt gilt nur für:

- Nachtspeicherheizungen mit Inbetriebnahme Datum vor dem 01.01.2024 bis zu ihrer Außerbetriebnahme
- sonstige Heizanwendungen und Anlagen nach § 14a EnWG mit Inbetriebnahme Datum vor dem 01.01.2024

Pauschalierte Netzentgelte:

Preistabelle	
Preisart	Arbeitspreis Ct/kWh
Nettopreis	2,99
Bruttopreis	3,56

Die Preise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten von 50Hertz Transmission GmbH und weiteren vorgelagerten Netzbetreibern.

Die Kosten für die Netzinfrastuktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.

Die Bruttopreise beinhalten die Umsatzsteuer i. H. v. derzeit 19 %. Die Preise verstehen sich zzgl. eines Entgeltes für Messstellenbetrieb inkl. Messdienstleistung sowie ggf. Mehrkosten durch Berechnung von Umlagen gemäß gesetzlichen Vorgaben und ggf. Konzessionsabgabe in der jeweiligen gesetzlichen Höhe und weiteren gesetzlichen Regelungen.

Weitere Details zur Netznutzung bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen (Lastprofile, Abwicklung etc.) erhalten Sie unter netznutzung@thueringer-energienetze.com.

TEN Thüringer Energienetze GmbH & Co. KG

Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

www.thueringer-energienetze.com

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**

TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722

Entgelte für Messstellenbetrieb

Entnahme oder Einspeisung mit Lastgangzählung

Preistabelle	
Messaufgabe	Messstellenbetrieb jährlich (in €)
Hochspannungszähler, Drehstrom, mit Wandler, mit TK-Komponente	4.522,89
Hochspannungszähler, Drehstrom, ohne Wandler, mit TK-Komponente	339,98
Hochspannungswandler	4.182,91
Mittelspannungszähler, Drehstrom, mit Wandler, mit TK-Komponente	745,09
Mittelspannungszähler, Drehstrom, ohne Wandler, mit TK-Komponente	339,98
Mittelspannungswandler	405,11
Niederspannungszähler, Drehstrom, mit Wandler, mit TK-Komponente	312,37
Niederspannungszähler, Drehstrom, ohne Wandler, mit TK-Komponente	289,12
Niederspannungswandler	23,25

TEN Thüringer Energienetze GmbH & Co. KG
Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

www.thueringer-energienetze.com

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**
TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722

Entnahme oder Einspeisung ohne Lastgangzählung

Preistabelle	
Messaufgabe	Messstellenbetrieb jährlich (in €)
Niederspannung: Arbeitszähler, Eintarif, Drehstrom, ohne Wandler, ohne TK-Komponente	9,73
Niederspannung: Arbeitszähler, Zweitarif, Drehstrom, ohne Wandler, ohne TK-Komponente	14,46
Niederspannung: Vorinkassozähler	78,53
Schaltgerät Uhren oder Steuergerät	16,96
Niederspannung: Stromwandler	23,25
Niederspannung: Arbeitszähler Zweitarif, Drehstrom, ohne Wandler, ohne TK-Komponente, inkl. Schaltgerät Uhren	31,42

Die Berechnungsbasis entspricht bei Schaltjahren 366 Tagen, im Übrigen 365 Tagen. Die Preise verstehen sich zzgl. Umsatzsteuer in gesetzlicher Höhe.

Entgelte für Messstellenbetrieb

Definition Messstellenbetrieb gem. § 17 Absatz 7 StromNEV

Soweit es nicht den Messstellenbetrieb für moderne Messeinrichtungen und intelligente Messsysteme nach dem Messstellenbetriebsgesetz betrifft, ist für jede Entnahmestelle und getrennt nach Netz- und Umspannebenen ab dem 1. Januar 2017 jeweils ein Entgelt für den Messstellenbetrieb, zu dem auch die Messung gehört, festzulegen. Bei der Festlegung des Entgelts sind die nach § 14 Absatz 4 auf die Netz- und Umspannebenen verteilten Kosten jeweils vollständig durch die Summe der pro Entnahmestelle entrichteten Entgelte der jeweiligen Netz- oder Umspannebene zu decken. Gesonderte Abrechnungsentgelte als Bestandteil der Netznutzungsentgelte sind ab dem 1. Januar 2017 nicht mehr festzulegen. Die Entgelte sind jeweils für jede Entnahmestelle einer Netz- oder Umspannebene zu erheben. In der Niederspannung sind davon abweichend jeweils Entgelte für leistungs- und für nicht leistungsgemessene Entnahmestellen festzulegen.

Preisblatt für vermiedene Netzentgelte

Entsprechend des § 18 der Verordnung über die Entgelte für den Zugang zu Elektrizitätsversorgungsnetzen (Stromnetzentgeltverordnung – StromNEV) vom 25.07.2005 erhalten Betreiber von dezentralen Erzeugungsanlagen vom Betreiber des Elektrizitätsversorgungsnetzes, in dessen Netz sie einspeisen, ein Entgelt. Dieses Entgelt muss den gegenüber den vorgelagerten Netz- oder Umspannebenen durch die jeweilige Einspeisung vermiedenen Netzentgelten entsprechen.

Das Entgelt nach Satz 1 wird nicht gewährt, wenn die Stromeinspeisung

- nach dem Erneuerbaren-Energien-Gesetz vergütet wird oder
- nach § 4 Absatz 3 Satz 1 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes vergütet wird und in dieser Vergütung vermiedene Netzentgelt enthalten sind.

Das Netzentgeltmodernisierungsgesetz (NeMoG) vom 17. Juli 2017 verpflichtet Verteilnetzbetreiber nach § 120 Abs. 7 EnWG fiktive Netzentgelte als Grundlage für die Ermittlung der Entgelte für dezentrale Einspeisungen zu veröffentlichen. Dabei basieren die fiktiven Entgelte für dezentrale Einspeisung auf dem gekürzten und bereinigten Kostenniveau 2016.

Auf Basis des am 01.09.2017 veröffentlichten Referenzpreisblattes 2016 unseres vorgelagerten Netzbetreibers 50Hertz Transmission GmbH haben wir nach den Vorgaben des NeMoG die fiktiven Netzentgelte für das Kalenderjahr 2016 neu berechnet. Sie dienen ab 01.01.2018 als Berechnungsgrundlage für die Ermittlung der Entgelte für dezentrale Einspeisung in unserem Netzgebiet, Stand 31.12.2016.

Die BNetzA hat am 17.02.2026 die Festlegung GBK-25-02-1#1 zur Abschmelzung der Entgelte für dezentrale Erzeugung in den Jahren 2026 bis 2028 erlassen. Demnach unterliegen die nach § 18 Absatz 2 der Stromnetzentgeltverordnung dem Entgelt für dezentrale Einspeisung zu Grunde liegenden vermiedenen gewälzten Kosten der vorgelagerten Netz- oder Umspannebenen in den Jahren 2026 bis 2028 einer schrittweisen Absenkung. Die Absenkung erfolgt im Wege einer Kürzung der Kosten in drei Stufen um

- 50 vom Hundert beginnend am 1. Juli 2026,
- 50 von Hundert beginnend am 1. Januar 2027
- und 75 vom Hundert beginnend am 1. Januar 2028.

Die Kürzungen entsprechen einer jährlichen Abschmelzung von 25 %.

Bei der Ermittlung der nach § 18 Absatz 1 der Stromnetzentgeltverordnung zu gewährenden Entgelte für dezentrale Erzeugung nach Maßgabe von § 18 Absatz 2 und 3 der Stromnetzentgeltverordnung sind die nach dieser Festlegung Tenorziffer 2 Satz 2 gekürzten vermiedenen Kosten vorgelagerter Netz- oder Umspannebenen zugrunde zu legen.

**TEN Thüringer Energienetze
GmbH & Co. KG**

Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

www.thueringer-energienetze.com

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**

TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722

Preisblatt für vermiedene Netzentgelte

Die Basis für vermiedene Netzentgelte ab 01.01.2027 ergibt sich daher wie folgt:

Preistabelle		
Einspeisenetz	Leistungspreis in €/kW*a	Arbeitspreis in Ct/kWh
Hochspannung	30,58	0,03
Umspannung in Mittelspannung	38,83	0,06
Mittelspannung	45,87	0,03
Umspannung in Niederspannung	47,18	0,40
Niederspannung	58,16	0,36

Die Entgelte verstehen sich zzgl. Umsatzsteuer in gesetzlicher Höhe.

**TEN Thüringer Energienetze
GmbH & Co. KG**

Postfach 90 01 35
99104 Erfurt

[www.thueringer-ener-
gienetze.com](http://www.thueringer-energienetze.com)

Sitz: Erfurt
Schwerborner Straße 30
99087 Erfurt
Registergericht Jena
HRA 503835
USt-IDNr. DE206810190

UniCredit Bank AG Erfurt
IBAN DE55 8202 0086
0358 2696 48
BIC HYVEDEMM498

**Persönlich haftender
Gesellschafter:**

TEN Thüringer Energienetze
Geschäftsführungs-GmbH

Geschäftsführer:
Frank-Peter Tille
Dr.-Ing. Michael Agsten
Paul Jäpel

Sitz: Erfurt
Registergericht Jena
HRB 510722