

## [1] Netznutzung mit fernautesbarer 1/4-h-Leistungsmessung

[Für vermiedene Netzentgelte nur verwendbar, wenn Entnahmeebenenentgelt (das Wertepaar Leistungs-/Arbeitspreis) niedriger als im separaten „Referenzpreisblatt 2016 zur Ermittlung vermiedener Netzentgelte nach § 18 Absatz 2 Strom NEV, gültig ab 01.01.2018“ ausgewiesen]

| Entnahmeebene                       | Benutzungsdauer < 2.500 h/a |              | Benutzungsdauer >= 2.500 h/a |              |
|-------------------------------------|-----------------------------|--------------|------------------------------|--------------|
|                                     | Leistungspreis              | Arbeitspreis | Leistungspreis               | Arbeitspreis |
|                                     | €/kWa                       | ct/kWh       | €/kWa                        | ct/kWh       |
| 4 - Umspannung HS/MS                | 20,80                       | 4,61         | 107,22                       | 1,15         |
| 5 - MS-Mittelspannung <sup>1)</sup> | 29,17                       | 6,95         | 167,49                       | 1,42         |
| 6 - Umspannung MS/NS                | 32,66                       | 7,54         | 179,11                       | 1,68         |
| 7 - NS-Niederspannung               | 37,68                       | 8,04         | 183,35                       | 2,21         |

<sup>1)</sup> Bei Messung auf der 0,4-kV-Seite werden gem. § 6 (7) des BNetzA-Standardvertrages die bei der Messung nicht erfassten Verluste durch einen angemessenen Korrekturfaktor bei den Messwerten berücksichtigt. Die mit dem Korrekturfaktor beaufschlagten Messergebnisse werden einer Marktlokation zugewiesen, dessen Werte Grundlage für die weitere Abrechnung (Bilanzierung, Netznutzung) sind. Der Korrekturfaktor beträgt, soweit keine besonderen Umstände des Einzelfalls vorliegen, jeweils +2,95 % (Faktor 1,0295).

## [2] Monatsleistungspreissystem für Netznutzung mit fernautesbarer 1/4-h-Leistungsmessung (§19 Abs. 1 StromNEV)

| Entnahmeebene                       | Leistungspreis | Arbeitspreis |
|-------------------------------------|----------------|--------------|
|                                     | €/kW u. Monat  | ct/kWh       |
| 4 - Umspannung HS/MS                | 17,87          | 1,15         |
| 5 - MS-Mittelspannung <sup>1)</sup> | 27,92          | 1,42         |
| 6 - Umspannung MS/NS                | 29,85          | 1,68         |
| 7 - NS-Niederspannung               | 30,56          | 2,21         |

## [3] Blindstrommehrbedarf für letztverbrauchende Kunden mit 1/4-h-Leistungsmessung

|   |                                  |
|---|----------------------------------|
| innerhalb $\cos \varphi = 0,95$ <sup>2)</sup> induktiv bis $\cos \varphi = 1$ | Im Netznutzungsentgelt enthalten |
| außerhalb $\cos \varphi = 0,95$ <sup>2)</sup> induktiv bis $\cos \varphi = 1$ | 1,10 ct/kVArh                    |

<sup>2)</sup> Bei Entnahme in Niederspannung gilt die Grenze  $\cos \varphi \leq 0,90$   
 $\cos \varphi \leq 0,95 \triangleq \rightarrow 32,87\% \text{ der Wirkarbeit} \mid \cos \varphi \leq 0,90 \triangleq \rightarrow 48,43\% \text{ der Wirkarbeit}$

## [4] Reservenetzkapazität (Ausfall von Eigenerzeugungsanlagen)

| Entnahmeebene         | Reserveinanspruchnahme |               |               |
|-----------------------|------------------------|---------------|---------------|
|                       | 0 – 200 h/a            | 201 – 400 h/a | 401 – 600 h/a |
|                       | €/kWa                  | €/kWa         | €/kWa         |
| 4 - Umspannung HS/MS  | 51,99                  | 62,39         | 72,79         |
| 5 - MS-Mittelspannung | 72,93                  | 87,52         | 102,11        |
| 6 - Umspannung MS/NS  | 81,65                  | 97,98         | 114,30        |
| 7 - NS-Niederspannung | 94,21                  | 113,05        | 131,89        |

## [5] Entgelte für singulär genutzte Betriebsmittel gemäß § 19 Abs. 3 StromNEV

| Betriebsmittel                             | Preis             |
|--|-------------------|
| 20 kV Leistungsschalterfeld im Umspannwerk | 8.620,00 €/a/Feld |
| 20 kV Mittelspannungskabel                 | 4.940,00 €/a/km   |

## [6] Netznutzung ohne 1/4-h-Leistungsmessung

Derzeit synthetisches Verfahren bei Kunden bis max. 100.000 kWh/a

| Entnahmeebene     | Grundpreis (GP) | Arbeitspreis (AP) |
|-------------------|-----------------|-------------------|
|                   | €/a             | ct/kWh            |
| NS-Niederspannung | 80,30           | 7,33              |

**[7] Netznutzung für vom Netzbetreiber steuerbare Verbrauchseinrichtungen ohne 1/4-h-Leistungsmessung<sup>4)</sup> - Bestandsanlagen -**

| Art / Entnahmeebene = 0,4-kV-Netz                                       | Grundpreis | Arbeitspreis |
|---|------------|--------------|
|   | €/a        | ct/kWh       |
| Speicherheizung Profilschar „ON1“ Bestandsschutz bis Ausserbetriebnahme | 16,06      | 2,44         |
| Direktheizung Profilschar „OD1“ Bestandsschutz bis 31.08.2028           | 16,06      | 2,44         |
| Wärmepumpe Profilschar „OW1“ Bestandsschutz bis 31.08.2028              | 16,06      | 2,44         |
| E-Ladepunkt SLP-Profile „OEP“/„OEO“ Bestandsschutz bis 31.08.2028       | 16,06      | 2,44         |

<sup>4)</sup> Die Anwendung des Preissystems setzt voraus, dass der Netzbetreiber – z. B. über Rundsteuerempfänger oder CLS – die Verbrauchseinrichtungen zu- und abschalten kann.

- Speicherheizung: Freigabezeit 21:30 Uhr (früheste) bis 06:00 Uhr (späteste) Sperrzeit
- Direktheizungen, Wärmepumpen und E-Ladepunkte mit Sperrzeit: Der Netzbetreiber kann innerhalb von 24 h bis zu 6 h sperren. Eine Sperrzeit darf nicht länger als 2 h und die nachfolgende Betriebszeit nicht kürzer als die vorangegangene Sperrzeit sein.

**[7a] §14 a EnWG - Modul 1 | Modul 2 | Modul 3**

**Netznutzung für/mit vom Netzbetreiber steuerbaren Verbrauchseinrichtungen (stVE) ohne 1/4-h-Leistungsmessung im Niederspannungsnetz**

Maximalbezug bei Steuerung 4,2 kW je stVE / Letztverbraucher – ggf. Anwendung eines Gleichzeitigkeitsfaktors bei mehr als einer stVE bzw. Verbrauchsart.

Die Anwendung des Preissystems setzt voraus, dass der Netzbetreiber – z. B. über Rundsteuerempfänger oder CLS – die Verbrauchseinrichtungen zu-/abschalten bzw. reduzieren kann. Die kundenseitig geschaffene technische Bereitschaft ist durch Bestätigung eines Elektrofachbetriebs (konzessioniert) zu belegen.

| Modulbeschreibung   Hinweis   | GP netto | AP netto | Pauschaler Rabatt netto |
|---|----------|----------|-------------------------|
|   | €/a      | ct/kWh   | €/a                     |
| <b>Modul 1 - Pauschale Reduktion   kein separater Zähler erforderlich</b> | 80,30    | 7,33     | -122,20                 |
| <b>Modul 2 - AP = 40% des normalen AP   mit separatem Zähler</b>          | ----     | 2,93     | -----                   |

Modul 3 unter  
Voraussetzungen anwendbar:

| Modulbeschreibung   Hinweis                              | GP netto | HT AP netto | NT AP netto | ST AP netto |
|--|----------|-------------|-------------|-------------|
|  | €/a      | ct/kWh      | ct/kWh      | ct/kWh      |
| <b>Modul 3 - Zeitvariable Netztarife   nur mit iMSys</b> | 80,30    | 12,77       | 2,93        | 7,33        |

**HINWEIS:** Für das „Modul 3“ ist der Einsatz eines Intelligenten Messsystems (iMSys) - keine RLM-Messung - zwingende Voraussetzung. Modul 3 ist nur in Verbindung mit Modul 1 wählbar.

Tarife HT und NT kommen nur in Q1 und Q4 zur Anwendung

| Tarif                | Anwendungsquartale | Zeitfenster            |
|----------------------|--------------------|------------------------|
| HT Hochlasttarif     | Q1   Q2   Q3   Q4  | Mo-So 17:00 -20:15 Uhr |
| NT Niedriglasttarif  | Q1   Q2   Q3   Q4  | Mo-So 00:00 -07:30 Uhr |
| ST Standardlasttarif | Q1   Q2   Q3   Q4  | übrige Zeit            |

**[7b] Sonderentgelt nach § 19 Abs. 4 StromNEV**

Für Strom, der dem Netz ausschließlich zur Speicherung in einem Stromspeicher entnommen und der zurückgewonnene Strom wieder in das Netz einspeist wird, besteht ein Anspruch auf ein individuelles Netzentgelt.

| Art / Entnahmeebene   | Leistungspreis     |
|---|--------------------|
|   | €/kWa              |
| <b>Individuelles Netzentgelt Stromspeicher (§19 Abs.4 StromNEV)</b> | <b>Auf Anfrage</b> |

**[8] Mengenabweichungen für Kunden ohne 1/4-h-Leistungsmessung**

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| <b>Vergütung</b> <sup>5)</sup> | Siehe: <a href="http://www.bdew.de/internet.nsf/id/DE_Mehr-Mindermengen-Abrechnung">www.bdew.de/internet.nsf/id/DE_Mehr-Mindermengen-Abrechnung</a> |
| <b>Entgelt</b> <sup>6)</sup>   | Siehe: <a href="http://www.bdew.de/internet.nsf/id/DE_Mehr-Mindermengen-Abrechnung">www.bdew.de/internet.nsf/id/DE_Mehr-Mindermengen-Abrechnung</a> |

<sup>5)</sup> bei Minderabnahme gegenüber den eingespeisten Mengen (ungewollte Mehreinspeisung)

<sup>6)</sup> bei Mehrabnahme gegenüber den eingespeisten Mengen (Zusatzstromlieferung)

**[9] Entgelt für Ersatzversorgung**

|                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| <b>Ersatzversorgung</b> <sup>7)</sup> | Siehe Tarife der/des Grundversorger/s*) |
|---------------------------------------|---|

\*) [www.ovag-netz.de](http://www.ovag-netz.de) → Veröffentlichungen → Feststellung Grundversorger

<sup>7)</sup> soweit die Entnahmestelle nach §38 EnWG berechtigt ist

**[10] Umlage Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz (KWKG)**

|  |                     |
|--|---------------------|
| <b>LV-Mengen mit voller KWKG-Umlage (§ 26 – nicht privilegierter Letztverbrauch)</b> | <b>0,446 ct/kWh</b> |
|--|---------------------|

Quelle: [www.netztransparenz.de](http://www.netztransparenz.de), 24.10.2025

**[11] Aufschlag für besondere Netznutzung | § 19 StromNEV-Umlage**

| LV A' ≤ 1.000.000 kWh/a | LV B' > 1.000.000 kWh/a | LV C' > 1.000.000 kWh/a <sup>8)</sup> | LV nach § 21 ENFG |
|-------------------------|-------------------------|---------------------------------------|-------------------|
| 1,559 ct/kWh            | 0,050 ct/kWh            | 0,025 ct/kWh                          | 0,000 ct/kWh      |

Quelle: [www.netztransparenz.de](http://www.netztransparenz.de), 24.10.20245

<sup>8)</sup> Hinweis Letztverbrauchergruppe C' (LV C'):

Letztverbraucher, die dem produzierenden Gewerbe, dem schienengebundenen Verkehr oder der Eisenbahninfrastruktur zuzuordnen sind und deren Stromkosten im vorangegangenen Kalenderjahr vier Prozent des Umsatzes überstiegen haben, zahlen für über 1.000.000 kWh/a hinausgehende Strombezüge den für C' ausgewiesenen Betrag. Entsprechende Nachweise/Testate sind vorzulegen

**[12] Offshore-Netzumlage nach § 17 EnWG**

|   |                     |
|---|---------------------|
| <b>LV-Mengen mit voller Offshore-Netzumlage (nicht privilegierter Letztverbrauch)</b> | <b>0,941 ct/kWh</b> |
|---|---------------------|

Quelle: [www.netztransparenz.de](http://www.netztransparenz.de), 24.10.2025

**HINWEIS:** Die Ausweisung der Umlagen in den Positionen [10] bis [12] erfolgt rein informativ und somit unverbindlich. Verbindlich gelten ausschließlich die auf der Internetseite der Übertragungsnetzbetreiber [www.netztransparenz.de](http://www.netztransparenz.de) veröffentlichten Umlagen.

**[13] Konzessionsabgabe**

Laut "Verordnung über Konzessionsabgaben für Elektrizität und Erdgas (Konzessionsabgabenverordnung - KAV)" vom 09.Juni 1999 an die Gemeinde abzuführen. Höchstbeträge:

|                       |                    |                        |                    |
|-----------------------|--------------------|------------------------|--------------------|
| bis 25.000 Einwohner  | <b>1,32 ct/kWh</b> | bis 100.000 Einwohner  | <b>1,59 ct/kWh</b> |
| bis 500.000 Einwohner | <b>1,99 ct/kWh</b> | über 500.000 Einwohner | <b>2,39 ct/kWh</b> |
| Schwachlaststrom*     | <b>0,61 ct/kWh</b> | Sondervertragskunden   | <b>0,11 ct/kWh</b> |

\* Die Anwendung der Konzessionsabgabe für Schwachlaststrom ist an entsprechende Nachweispflichten gebunden.

**HINWEIS:**

Preise für „Moderne Messeinrichtungen“ (§ 2 Nr. 15 MsbG) und „Intelligente Messsysteme“ (§ 2 Nr. 7 MsbG) nach dem „Gesetz zur Digitalisierung der Energiewende“ / „Messstellenbetriebsgesetz (MsbG)“ sowie ggf. dazugehörige Dienstleistungen werden vom grundzuständigen Messstellenbetreiber veröffentlicht.

→ <https://digitalisierung.ovag-netz.de>

[14] VNB-Basispreise 1/4-h-Leistungsmessungen mit Fernauslesung („RLM“)

| Messstellenbetrieb €/a (inkl. Wandler) |                                |
|--|--------------------------------|
| <b>Messspannung 20 kV</b>              | <b>750,44 <sup>9)10)</sup></b> |
| <b>Messspannung 0,4 kV</b>             | <b>344,54 <sup>9)10)</sup></b> |

<sup>9)</sup> Sofern der Anschlussnutzer keinen durchwahlfähigen Telekommunikationsanschluss kostenfrei bereitstellt, kommen entsprechende Bereitstellungsentgelte nach Pos. [15] hinzu! Der Preis beinhaltet die bis 31.12.2016 separat ausgewiesene Messdienstleistung (Messung: „MDL“)

<sup>10)</sup> Der Preis versteht sich für eine werktägliche Lastgangbereitstellung an eine E-Mail-Adresse im EDIFACT-Format MSCONS.

[15] VNB-Zusatzpreise 1/4-h-Leistungsmessungen „RLM“ (optional)

|  |                        |
|--|------------------------|
| <b>Preisabschlag kundenseitige Wandlersatzbeistellung Niederspannung</b> | <b>-28,47 €/a</b>      |
| <b>Preisabschlag kundenseitige Wandlersatzbeistellung Mittelspannung</b> | <b>-434,37 €/a</b>     |
| <b>Übermittlung von historischen Lastgängen (1 bis 12 Monate)</b>        | <b>20,00 €/Vorgang</b> |
| <b>Mehrpreis Bereitstellung und Betrieb GSM-Modem inkl. Karte</b>        | <b>109,50 €/a</b>      |
| <b>Signalimpulsaus- und -weitergabe aus Messeinrichtungen je Gerät</b>   | <b>61,32 €/a</b>       |
| <b>Vermietung Kombiwandlersatz 20 kV (Strom/Spannung dreiphasig)</b>     | <b>434,37 €/a</b>      |
| <b>Vermietung Stromwandler 20 kV (1 Phase / 1 Gerät)</b>                 | <b>73,00 €/a</b>       |
| <b>Vermietung Spannungswandler 20 kV (1 Phase / 1 Gerät)</b>             | <b>73,00 €/a</b>       |
| <b>Vermietung Stromwandlersatz 0,4 kV (dreiphasig)</b>                   | <b>28,47 €/a</b>       |

[16] Sonstige konventionellen VNB-Zähleinrichtungen  
Niederspannung (NS)

|  | Messstellenbetrieb<br>€/a |
|--|---------------------------|
| <b>Eintarifzähler<sup>12)</sup></b>                                | <b>10,22</b>              |
| <b>Zweitarifzähler<sup>12)</sup> [ohne Tarifschaltung]</b>         | <b>12,41</b>              |
| <b>Geräte- und Tarifschaltung<sup>14)</sup></b>                    | <b>14,60</b>              |
| <b>Stromwandlersatz dreiphasig</b>                                 | <b>28,47</b>              |
| <b>Zweirichtungszähler<sup>12)</sup></b>                           | <b>12,41</b>              |
| <b>Preisaufteilung Zweirichtungszähler auf Bezug / Einspeisung</b> | <b>10,22 / 2,19</b>       |
| <b>1/4-h-Maximumzähler (ohne Lastgang)</b>                         | <b>43,80</b>              |
| <b>Mehrpreis halbjährliche Ablesung</b>                            | <b>2,19</b>               |
| <b>Mehrpreis vierteljährliche Ablesung</b>                         | <b>6,57</b>               |
| <b>Mehrpreis monatliche Ablesung</b>                               | <b>24,09</b>              |

<sup>12)</sup> Vereinzelt noch im Bestand sind elektronischer Zähler „EDL21“. Für diese Fälle gilt: Die Preise beinhalten lediglich den Zähler ohne Kommunikationsmodul, ohne Home-Display, ohne (W)LAN-Einbindung und ohne sonstige Kommunikationsanschlüsse.

<sup>14)</sup> Preis je Schaltkontakt

## [17] Sonstige Dienstleistungen des Netzbetreibers

Preise für „**Moderne Messeinrichtungen**“ (§ 2 Nr. 15 *MsbG*) und „**Intelligente Messsysteme**“ (§ 2 Nr. 7 *MsbG*) nach dem „Gesetz zur Digitalisierung der Energiewende“ / „**Messstellenbetriebsgesetz (MsbG)**“ sowie ggf. dazugehörige Dienstleistungen werden vom grundzuständigen Messstellenbetreiber veröffentlicht. → <https://digitalisierung.ovag-netz.de>

| Zählerablesungen  | € je Vorgang<br>bzw. Gerät |
|---|----------------------------|
| <b>Kontrollablesung Wirkarbeitszähler auf Wunsch eines Lieferanten/Kunden/MSB</b>   | <b>92,20</b>               |
| <b>manuelle Ablesung inkl. Lastgangerfassung bei 1/4-h-Leistungsmessung („RLM“)</b> | <b>184,40</b>              |

### Inbetriebsetzungen RLM-Messeinrichtungen

|   |               |
|---|---------------|
| <b>konventionelle 1/4-h-Leistungsmessung („RLM“) 0,4 kV</b> | <b>255,38</b> |
| <b>konventionelle 1/4-h-Leistungsmessung („RLM“) 20 kV</b>  | <b>510,75</b> |

### Sperrung/Entsperrung

|  |               |
|--|---------------|
| <b>Erfolgreiche Abschaltung (Sperrung + Entsperrung) innerhalb der Regelarbeitszeit<sup>16)18)</sup><br/>[Sperrung 95,98 €   Wiederherstellung 111,29 €]</b> | <b>207,27</b> |
| <b>Erfolglose Abschaltung (Sperrversuch) innerhalb der Regelarbeitszeit<sup>16)</sup></b>  | <b>66,85</b>  |
| <b>Bearbeitungsentgelt Stornierung eines Sperrauftags (Außendienst noch nicht aktiv)</b>   | <b>7,61</b>   |
| <b>Bearbeitungsentgelt Stornierung eines Sperrauftags (Außendienst bereits aktiv)</b>  | <b>57,63</b>  |

### Befundprüfungen durch staatlich anerkannte Prüfstelle

|  |                    |
|--|--------------------|
| <b>Befundprüfung Einphasenzähler (SLP) [Anteil gemäß MessEGebV: 169,20 €]</b>  | <b>261,40</b>      |
| <b>Befundprüfung Mehrphasenzähler (SLP) [Anteil gemäß MessEGebV: 180,60 €]</b> | <b>272,80</b>      |
| <b>Befundprüfung 1/4-h-Leistungsmessung (RLM)</b>                              | <b>Auf Anfrage</b> |

### Zählerum- und rückbauten | Zusatzeinrichtungen

|   |                   |
|---|-------------------|
| <b>Umbau SLP oder Maximumzähler auf RLM inkl. Inbetriebsetzung (Messspg.20 kV o. 0,4 kV)</b>  | <b>255,38</b>     |
| <b>Umbau Eintarifmessung auf 1/4-Stunden Maximum erfassung o. Lastgang inkl. Inbetriebsetzung</b>   | <b>92,20</b>      |
| <b>Rückbau einer VNB-Messeinrichtung bei dauerhafter Anlagenauflösung (z. B. Abrisshäuser, Auflösung von Elektrospeicherheizungen mit getrennter Messung)</b> | <b>Kostenfrei</b> |
| <b>Neu-Plombierung und Bearbeitungspauschale bei Rückbau einer Messeinrichtung (SLP) bei Zusammenschaltung von Verbrauchs anlagen<sup>17)</sup></b>           | <b>46,10</b>      |
| <b>Montage und Einrichtung Signalimpuls (laufende Kosten siehe Preisposition [15])</b>  | <b>92,20</b>      |

### Inbetriebnahmen Erzeugungsanlagen

| € je Vorgang<br>bzw. Gerät  |
|---|
| <b>Erzeugungsanlage größer/gleich 30 kW/kWp bis einschl. 100 kW/kWp<sup>19)</sup></b> |
| <b>92,20</b>  |
| <b>Erzeugungsanlage größer 100 kW/kWp<sup>19)</sup></b>                               |
| <b>92,20</b>  |
| <b>Zweite Anfahrt aufgrund von Mängeln in der Anlage</b>                              |
| <b>92,20</b>  |

<sup>16)</sup> Als Regelarbeitszeit gilt Montag bis Freitag zwischen 06:00 und 20:00 Uhr. Samstage, Sonntage, Feiertage in Hessen sowie der 24. und 31.12. sind nicht Bestandteil der Regelarbeitszeit.

<sup>18)</sup> Bei erfolgreicher Unterbrechung werden die Entgelte für die Abschaltung (Sperrung) und die Wiedereinschaltung (Entsperrung) gleichzeitig in einem Betrag erhoben.

<sup>19)</sup> Beinhaltet u.a. die Überprüfung der Schutzeinstellungen, Kontrolle der Einhaltung der technischen und gesetzlichen Vorgaben/Richtlinien (wie z. B. Einspeisemanagement, Energieflussverriegelungen usw.).

Weitere Leistungen werden zu Preisen und Bedingungen gemäß „**Preisblatt zu den ergänzenden Bedingungen der ovag Netz GmbH für Netzzanschlüsse im Niederspannungsnetz (Netzebene 7)**“ in der jeweils gültigen Fassung erbracht.

## [181] Baukostenzuschüsse (BKZ) oberhalb der Niederspannungsebene

Angaben zu BKZ in der Niederspannungsebene = Netzebene 7 finden Sie im Preisblatt zu den Ergänzenden Bedingungen der ovag Netz GmbH zu der „Verordnung über Allgemeine Bedingungen für den Netzanschluss und dessen Nutzung für die Elektrizitätsversorgung in Niederspannung (Niederspannungsanschlussverordnung - NAV)“ vom 01.11.2006, zuletzt geändert durch Artikel 3 des Gesetzes vom 14. März 2019 (BGBl. I S. 333).

Diese sind als PDF-Datei auf unserer Website [www.ovag-netz.de](http://www.ovag-netz.de) ab Ende Dezember 2025 verfügbar.

**Für die Netzebenen 4, 5 und 6 beträgt der BKZ 50% des jeweiligen Jahresleistungspreises 2024 der Benutzungsdauerstufe > 2.500 h/a – siehe Pos. [1] dieses Preisblattes 2024.**

|  | €/kVA |
|--|-------|
| Baukostenzuschuss (BKZ) je bereitgestellte kVA in Netzebene 4 - Umspannung HS/MS | 49,96 |
| Baukostenzuschuss (BKZ) je bereitgestellte kVA in Netzebene 5 - MS               | 78,83 |
| Baukostenzuschuss (BKZ) je bereitgestellte kVA in Netzebene 6 - Umspannung MS/NS | 81,24 |

## [19] Sonderprüfung

|   | €/Stück      |
|---|--------------|
| Klärungen von Anlagenzuordnungen vor Ort bei Beauftragung | Nach Aufwand |

## [20] Verkauf Rundsteuerempfänger (TRE) für Einspeisemanagement

|  | €/Stück |
|--|---------|
| Lieferung TRE zur Leistungsreduzierung inkl. Programmierung <sup>20)</sup> | 333,53  |
| Programmierung TRE zur Leistungsreduzierung                                | 218,90  |

<sup>20)</sup> inklusive Parametrierung und Funktionstest sowie Versand an die Adresse des Bestellers (nur Deutschland).

## [21] Sonderdienstleistung – Vermietung von Öl- Verteilnetztransformatoren

Die Vermietung von Öl-Transformatoren stellt eine freiwillige Dienstleistung der Oberhessischen Versorgungsbetriebe AG dar. Angebot und Verfügbarkeit ist im konkreten Fall frühzeitig anzufragen.

## Allgemeine Preisinformationen, gültig für die Preisblätter 1 – 7

Alle Preise sind - soweit nicht anders ausgewiesen - Nettopreise und verstehen sich zuzüglich der jeweils geltenden Umsatzsteuer. Die Konzessionsabgabe, sonstige gesetzliche Steuern und Abgaben sowie Umlagen sind in den Preisen nicht enthalten und werden in der jeweils gültigen Höhe zusätzlich berechnet.

Wir behalten uns vor, erhöhte Kosten, die uns als Verteilnetzbetreiber aufgrund von neuen oder geänderten Gesetzen und Verordnungen entstehen, zusätzlich und - sofern zulässig - auch rückwirkend im Zuge der Netznutzung weiter zu berechnen.

Uns vorgelagerte Verteilnetzbetreiber (VNB) sind die Avacon Netz GmbH, Schillerstraße 3, 38350 Helmstedt sowie die EAM Netz GmbH, Monteverdistrasse 2, 34131 Kassel. Unser vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) ist die TenneT TSO GmbH, Bernecker Str. 70, 95448 Bayreuth.

## Hinweise auf mögliche Änderungen der Netzentgelte

Die ovag Netz GmbH hat Beschwerde gegen die Festlegungen von Eigenkapitalzinssätzen für Alt- und Neuanlagen und den kalkulatorischen Fremdkapitalzinssatz für Betreiber von Versorgungsnetzen für die vierte Regulierungsperiode der BNetzA eingelebt (Ausgangsbasis und Kapitalkostenaufschlag). Das Verfahren ist beim OLG Düsseldorf anhängig. Hieraus können sich noch Änderungen der Netzentgelte ergeben.

Weiter können sich Änderungen aus den noch ausstehenden Genehmigungen der BNetzA bspw. zum Regulierungskonto 2022 und 2023, zum Qualitätselement, zum Kapitalkostenaufschlag 2026 und/oder zu Anträgen aus § 26 ARegV ergeben.

Eine Anpassung der Netzentgelte der ovag Netz GmbH aus den vorgenannten Gründen bleibt - ggf. auch rückwirkend vorbehalt.